GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP 259827
MCWILLIAMS WELL #: RRCID -> 291528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2210 - 2751

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

J. W. RESOURCES INC. 427974

CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT-KIMBRELL 176 WELL #: 1 RRCID -> 295287 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	10974 X	10803	-0-	-171	-0-	10577	2	226	9	N	205	353	1			104
06	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10111	2	205	9	N	186	165	1			125
07	10571 X	10345	-0-	-226	-0-	10140	2	205	9	N	186	178	1			133
08	10788 X	10331	-0-	-457	-0-	10126	2	205	9	N	186	172	1			147
09	10440 X	9904	-0-	-536	-0-	9715	2	189	9	N	172	172	1			147
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					147

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

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 3875 - 6760

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					45
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					45
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					45
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					45

BE ANADARKO II, LLC 100676
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1210	2	312	9	N	284	249	1			218
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1087	2	215	9	N	195	189	1			224
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1028	2	204	9	N	185	251	1			158
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1298	2	222	9	N	202	176	1			184
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151	181	1			154
10	1240	N	803	-0-	-437	-0-	579	2	224	9	N	204	322	1			36

MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	173	1	29	2	N	-0-					33
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
*09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	409	1	3955	2	N	357	381	1			193
							393	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	396	1	3571	2	N	325	378	1			140
							358	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	409	1	3950	2	N	414	357	1			197
							455	9									
08	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	409	1	3811	2	N	402	375	1			224
							442	9									
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	396	1	3818	2	N	450	546	1			128
							495	9									
10	4805	X	923	-0-	-3882	-0-	409	1	514	9	N	467	376	1			219

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850

05	930	X	770	-0-	-160	-0-	757	2	13	9	N	12					90
06	780	X	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-					90
07	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					90
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					90
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					90
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					90

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	31	1	2202	2	N	138					180
							152	9									
06	1740	N	726	-0-	-1014	-0-	22	1	704	2	N	-0-					180
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	20	1	295	2	N	67					247
							74	9									
08	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	31	1	1257	2	N	37	192	1			92
							41	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	N	75					167
							83	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	79					246
							87	9									

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

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					259
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					259
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-					259
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					259
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	29	1	49	2	N	-0-					259
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	N	-0-					259

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

05	5084	X	3815	-0-	-1269	-0-	30	1	3745	2	N	36	189	1			47
							40	9									
06	4890	X	3649	-0-	-1241	-0-	27	1	3564	2	N	53					100
							58	9									
07	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	30	1	3734	2	N	52					152
							57	9									
08	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	29	1	3461	2	N	25					177
							28	9									
09	4500	X	3711	-0-	-789	-0-	26	1	3646	2	N	35					212
							39	9									
10	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	28	1	3594	2	N	48	192	1			68
							53	9									

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

05	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					76
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	30	1	1475	2	N	-0-					76
07	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					76
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					76
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	29	1	1302	2	N	-0-					76
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-					76

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

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	N	-0-					104
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	28	1	1145	2	N	-0-					104
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	29	1	1181	2	N	20					124
							22	9									
08	1085	N	609	-0-	-476	-0-	15	1	594	2	N	-0-					124
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	27	1	1345	2	N	-0-					124
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	N	41					165
							45	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	2					209
							2	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2125	2	N	17					226
							19	9									
07	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	31	1	2283	2	N	5					231
							6	9									
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	2	N	20	182	1			69
							22	9									
09	2160	N	293	-0-	-1867	-0-	15	1	278	2	N	-0-					69
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	N	13					82
							14	9									

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

05	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	30	1	3283	2	N	53	191	1			92
							58	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3321	2	N	98					190
							108	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	29	1	3579	2	N	105	192	1			103
							116	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	30	1	3557	2	N	94					197
							103	9									
09	3330	X	2134	-0-	-1196	-0-	15	1	2075	2	N	40	178	1			59
							44	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	30	1	3449	2	N	103					162
							113	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					33
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8					41
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	N	24	65	1			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	N	4					34
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7					41
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	61	2	26	9	N	24	65	1			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	628	2	173	9	N	157	171	1			36
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	511	2	132	9	N	120	156	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2607	2	254	9	N	231	350	1			63
06	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2502	2	155	9	N	141					204
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2359	2	195	9	N	177	185	1			196
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2519	2	167	9	N	152	178	1			170
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2562	2	219	9	N	199					369
10	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	1846	2	353	9	N	321	372	1			318

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

05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7082	2	46	9	N	42	180	1			56
06	5700	X	5683	-0-	-17	-0-	5639	2	44	9	N	40					96
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9379	2	34	9	N	31					127
08	7626	X	5825	-0-	-1801	-0-	5807	2	18	9	N	16					143
09	7380	X	6488	-0-	-892	-0-	6463	2	25	9	N	23					166
10	9269	X	8746	-0-	-523	-0-	8690	2	56	9	N	51	179	1			38

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	1896	2	326	9	N	296	340	1			193
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2298	2	486	9	N	442	165	1			470
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2454	2	438	9	N	398	689	1			179
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2378	2	424	9	N	385	340	1			224
*09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2312	2	355	9	N	323	341	1			206
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					206

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	868	2	277	9	N	252	183	1			149
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	826	2	190	9	N	173	168	1			154
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	865	2	207	9	N	188	184	1			158
08	1147	N	924	-0-	-223	-0-	685	2	239	9	N	217	172	1			203
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	510	2	223	9	N	203	189	1			217
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					217

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12					40
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					40
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	Y	2					42
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					42
*09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	2			Y	-0-					42
*10	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	2			Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					8
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	Y	2					10
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					13
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					15
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2					17
*10	775	N	734	-0-	-41	-0-	731	2	3	9	Y	3					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	Y	15					68
*10	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	899	N	806	-0-	-93	-0-	803	2	3	9	Y	3				120
06	960	N	756	-0-	-204	-0-	748	2	8	9	Y	7				127
07	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2				129
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-				129
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	875	2	18	9	Y	16				145
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	Y	12				157

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

05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-				5
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1250	2	77	9	Y	70				75
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-				75
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-				75
*09	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			Y	-0-				75
*10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-				75

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

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-				-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-				-0-
*09	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			Y	-0-				-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-				-0-

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

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3				3
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				3
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-				3
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-				3
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				3
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-				3

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

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-				-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-				-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-				-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-				-0-
*09	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-				-0-
*10	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	2			Y	-0-				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 X	424	-0-	-10	-0-	389	2	35	9	Y	32					141
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	Y	16					157
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	389	2	13	9	Y	12					169
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	29	174	1			24
						32	9									
*09	420 N	396	-0-	-24	-0-	379	2	17	9	Y	15					39
*10	403 N	391	-0-	-12	-0-	385	2	6	9	Y	5					44

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

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	Y	14					93
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	Y	17	1	1			109
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					109
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1					110
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-	107	3			3
*10	775 N	769	-0-	-6	-0-	762	2	7	9	Y	6					9

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

05	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1143	2	22	9	Y	20					244
06	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1064	2	20	9	Y	18					262
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1137	2	22	9	Y	20	177	1			105
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1120	2	22	9	Y	20					125
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20					145
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	Y	20					165

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1178 N	918	-0-	-260	-0-	915	2	3	9	Y	3					222
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5					227
07	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1073	2	4	9	Y	4					231
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3					234
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					234
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2					236

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

05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8					100
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	2	4	9	Y	4					104
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					104
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					104
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	Y	13					117
*10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10					127

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18					135
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	758	2	19	9	Y	17					152
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	843	2	19	9	Y	17					169
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	840	2	10	9	Y	9					178
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	798	2	31	9	Y	28					206
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	Y	16					222

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	243	1	3196	2	Y	40					225
							44	9									
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	240	1	3383	2	Y	32	166	1			91
							35	9									
07	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	246	1	3375	2	Y	48					139
							53	9									
08	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	241	1	3217	2	Y	58					197
							64	9									
*09	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	240	1	3161	2	Y	58					255
							64	9									
*10	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	241	1	3028	2	Y	41					296
							45	9									

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

05	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	248	1	3040	2	Y	36	181	1			117
							40	9									
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	240	1	2774	2	Y	21	5	1			133
							23	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	235	1	3336	2	Y	24					157
							26	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	248	1	3197	2	Y	31					188
							34	9									
*09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	2	Y	27					215
							30	9									
*10	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	248	1	3159	2	Y	20					235
							22	9									

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

05	1519	X	1486	-0-	-33	-0-	1472	2	14	9	Y	13					227
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1360	2	22	9	Y	20					247
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	2	28	9	Y	25					272
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	779	2	19	9	Y	17	174	1			115
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1406	2	46	9	Y	42					157
*10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1899	2	30	9	Y	27					184

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	4198	-0-	-49	-0-	4139	2	59	9	Y	54					238
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3940	2	92	9	Y	84	1	1			321
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	2	44	9	Y	40	187	1			174
08	4185 X	4019	-0-	-166	-0-	3976	2	43	9	Y	39					213
*09	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	3838	2	54	9	Y	49	178	1			84
*10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3844	2	56	9	Y	51					135

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

05	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	248	1	2056	2	Y	10					180
						11	9									
06	2130 X	2005	-0-	-125	-0-	240	1	1758	2	Y	6	3	1			183
						7	9									
07	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	248	1	1570	2	Y	25					208
						28	9									
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	248	1	2161	2	Y	14					222
						15	9									
*09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	240	1	2114	2	Y	43	182	1			83
						47	9									
*10	2325 X	1991	-0-	-334	-0-	240	1	1726	2	Y	23					106
						25	9									

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

05	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4839	2	39	9	N	35					222
06	4890 X	4601	-0-	-289	-0-	4542	2	59	9	N	54	181	1			95
07	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4673	2	66	9	N	60					155
08	5053 X	4690	-0-	-363	-0-	4627	2	63	9	N	57					212
*09	4800 X	4529	-0-	-271	-0-	4461	2	68	9	N	62	180	1			94
*10	4867 X	4696	-0-	-171	-0-	4632	2	64	9	N	58					152

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

05	6293 X	5786	-0-	-507	-0-	5716	2	70	9	N	64	19	1			110
06	6090 X	5653	-0-	-437	-0-	5573	2	80	9	N	73	11	1			172
07	6293 X	5711	-0-	-582	-0-	5616	2	95	9	N	86	194	1			64
08	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5896	2	80	9	N	73	11	1			126
*09	5700 X	5249	-0-	-451	-0-	5162	2	87	9	N	79	21	1			184
*10	5828 X	5340	-0-	-488	-0-	5267	2	73	9	N	66	189	1			61

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

05	7874 X	7602	-0-	-272	-0-	7529	2	73	9	N	66	1	1			234
06	7380 X	7324	-0-	-56	-0-	7263	2	61	9	N	55	183	1			106
07	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7625	2	70	9	N	64	1	1			169
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7779	2	69	9	N	63	1	1			231
*09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7627	2	63	9	N	57	180	1			108
*10	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7789	2	70	9	N	64	1	1			171

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	243	1	2070	2	Y	36					168
							40	9									
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	216	1	1616	2	Y	30	2	1			196
							33	9									
07	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	241	1	1728	2	Y	43					239
							47	9									
08	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	194	1	2036	2	Y	15	177	1			77
							17	9									
*09	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	240	1	2024	2	Y	23					100
							25	9									
*10	2356	X	1587	-0-	-769	-0-	204	1	1373	2	Y	9					109
							10	9									

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

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1656	2	15	9	Y	14					168
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	2	1			176
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1576	2	30	9	Y	27					203
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	Y	36					239
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	178	1			79
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	Y	27					106

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

05	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3429	2	81	9	Y	74	176	1			126
06	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	2765	2	55	9	Y	50					176
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3217	2	67	9	Y	61	1	1			236
08	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3191	2	57	9	Y	52					288
*09	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	3234	2	18	9	Y	16	1	1			303
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3691	2	20	9	Y	18					321

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

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39					162
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1316	2	43	9	Y	39	2	1			199
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1375	2	41	9	Y	37	172	1			64
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1415	2	37	9	Y	34					98
*09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1290	2	44	9	Y	40					138
*10	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1232	2	52	9	Y	47					185

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

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9	183	1			78
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	816	2	13	9	N	12					90
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					108
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	999	2	15	9	N	14					122
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	N	11					133
*10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					133

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

05	4557	X	4046	-0-	-511	-0-	4028	2	18	9	Y	16					214
06	4050	X	1489	-0-	-2561	-0-	1453	2	36	9	Y	33	5	1			242
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4489	2	41	9	Y	37					279
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	Y	18	181	1			116
*09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4543	2	29	9	Y	26					142
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5095	2	35	9	Y	32					174

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	992	1	513	2	N	86	167	1			164
							95	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	941	1	408	2	N	84					248
							92	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	416	1	1191	2	N	69	180	1			137
							76	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	972	1	969	2	N	111					248
							122	9									
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	947	1	871	2	N	99	159	1			188
							109	9									
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	992	1	1027	2	N	88	171	1			105
							97	9									

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

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

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6					55
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					60
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					63
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	482	2	8	9	N	7					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

05	589	N	484	-0-	-105	-0-	467	2	17	9	N	15					75
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	539	2	14	9	N	13					88
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	567	2	41	9	N	37					125
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	110	1			15
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	573	2	36	9	N	33					48
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					58

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

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					60
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-	25	1			35
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					35
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
09	510	N	221	-0-	-289	-0-	221	2			N	-0-					35
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					35

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					47
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					47
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					53
08	527	N	230	-0-	-297	-0-	222	2	8	9	N	7					60
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	209	2	14	9	N	13					73
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2					50
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6	9	N	5					55
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11					66
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8	9	N	7					73
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	N	23	72	1			24
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	824	2	17	9	N	15					148
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6	136	1			18
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	601	2	18	9	N	16					34
08	775	N	453	-0-	-322	-0-	436	2	17	9	N	15					49
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	405	2	21	9	N	19					68
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					23
06	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					23
07	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					23
08	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			N	-0-					23
09	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2722	2	17	9	N	15					38
10	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4650	-0-	-465	-0-	4618	2	32	9	N	29					209
06	4950 X	4016	-0-	-934	-0-	3995	2	21	9	N	19	86	1			142
07	4836 X	4070	-0-	-766	-0-	4038	2	32	9	N	29					171
08	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4073	2	24	9	N	22					193
09	4500 X	3997	-0-	-503	-0-	3976	2	21	9	N	19					212
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					212

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					154
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					163
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					163
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					163
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					163
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					163

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4202	2	73	9	N	66					209
06	4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3751	2	84	9	N	76	102	1			183
07	4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4155	2	102	9	N	93	187	1			89
08	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	3801	2	80	9	N	73					162
09	4170 X	3461	-0-	-709	-0-	3400	2	61	9	N	55					217
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					217

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					89
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36					125
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					125
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2801	2	36	9	N	33					163
06	3030 X	2582	-0-	-448	-0-	2572	2	10	9	N	9	25	1			147
07	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2695	2	18	9	N	16					163
08	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2275	2	47	9	N	43	77	1			129
09	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2143	2	18	9	N	16					145
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					145

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4440	2	30	9	N	27	63	1			160
06	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	4339	2	17	9	N	15	112	1			63
07	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4237	2	35	9	N	32					95
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4952	2	25	9	N	23					118
09	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	4246	2	31	9	N	28					146
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9937	2	84	9	N	76	78	1			216
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10205	2	75	9	N	68	169	1			115
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8720	2	97	9	N	88					203
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8163	2	51	9	N	46	96	1			153
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8691	2	87	9	N	79	160	1			72
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9410	2	146	9	N	133	100	1			251
06	9150	X	8936	-0-	-214	-0-	8881	2	55	9	N	50	148	1			153
07	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	9119	2	63	9	N	57					210
08	9734	X	9142	-0-	-592	-0-	9054	2	88	9	N	80	142	1			148
09	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	8627	2	73	9	N	66					214
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6002	2	109	9	N	99					279
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5851	2	86	9	N	78	184	1			173
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5989	2	108	9	N	98					271
08	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	5973	2	107	9	N	97	184	1			184
09	5910	X	5682	-0-	-228	-0-	5574	2	108	9	N	98					282
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					112
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					112
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					112
08	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112
09	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112
10	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					230
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	950	2	8	9	N	7					237
07	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					237
08	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1282	2	9	9	N	8					245
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1443	2	64	9	N	58					303
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					303

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			N	-0-					134
06	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	3959	2	28	9	N	25					159
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					174
08	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4124	2	22	9	N	20					194
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3869	2	13	9	N	12					206
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					206

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	6627	2	160	9	N	145	148	1			284
06	6960	X	6446	-0-	-514	-0-	6302	2	144	9	N	131	188	1			227
07	7285	X	6631	-0-	-654	-0-	6495	2	136	9	N	124	189	1			162
08	7285	X	6910	-0-	-375	-0-	6785	2	125	9	N	114					276
09	7050	X	6088	-0-	-962	-0-	5880	2	208	9	N	189	190	1			275
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	N	62					80
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					80
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					80
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					105
06	4530	X	3745	-0-	-785	-0-	3745	2			N	-0-					105
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					105
08	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					105
09	4380	X	3881	-0-	-499	-0-	3881	2			N	-0-					105
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	4572	-0-	-605	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4933	-0-	-77	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					72
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1414	2	13	9	N	12					84
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1143	2	3	9	N	3					87
08	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1328	2	3	9	N	3					90
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					90
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7					97

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					1
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					1
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			Y	-0-					1
08	5332	X	4808	-0-	-524	-0-	4	1	4804	2	Y	-0-					1
*09	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	4201	2			Y	-0-					1
*10	5518	X	3975	-0-	-1543	-0-	4	1	3971	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*09	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					55
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2	8	9	N	7					34
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					34
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					34
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					34
*09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					34
*10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					34

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

05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					1
06	2100 N	1610	-0-	-490	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			N	-0-					1
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					1
*09	1620 N	1321	-0-	-299	-0-	1321	2			N	-0-					1
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					1

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

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

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

05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	2	1	9	Y	1					3
06	7830	X	7772	-0-	-58	-0-	7771	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			Y	-0-					2
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-					2
*09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			Y	-0-					2
*10	8339	X	8299	-0-	-40	-0-	8298	2	1	9	Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	43	-0-	-9319	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	93	-0-	-7967	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8943	-0-	-47	-0-	713	1	8230	2	N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	690	1	7977	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	713	1	8246	2	N	-0-					-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	713	1	8281	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8596	-0-	-74	-0-	690	1	7906	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	713	1	8154	2	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

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

05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			111
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1310	2	45	9	Y	41	2	1	150
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			150
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9			159
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			159
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			159

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

05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1836	2	59	9	N	54			248
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1683	2	40	9	N	36	4	1	280
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2	1	9	N	1			281
08	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1833	2	24	9	N	22	181	1	122
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	2	51	9	N	46			168
*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2			170

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

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					23
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2955	2	178	9	N	162	186	1			28
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2568	2	17	9	N	15					43
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	N	12					55
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2559	2	90	9	N	82					137
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2718	2	14	9	N	13	70	1			80
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	N	17					97

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

05	279	N	66	-0-	-213	-0-	64	2	2	9	N	2					35
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					45
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	347	2	30	9	N	27					72
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	47	1			25
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					25
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					45
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					45
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					45
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					45

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9905	2	175	9	N	159	295	1			97
06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10459	2	133	9	N	121	139	1			79
07	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10026	2	134	9	N	122					201
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9803	2	61	9	N	55					256
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9247	2	151	9	N	137	194	1			199
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9544	2	117	9	N	106					305

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					17
06	690 N	596	-0-	-94	-0-	585	2	11	9	N	10					27
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	604	2	132	9	N	120	124	1			23
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					23
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					23
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	594	2	4	9	N	4					27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					36
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-					36
07	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					36
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					36
09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					36
10	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					36

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

05	10106 X	8914	-0-	-1192	-0-	8771	2	143	9	N	130	33	1			256
06	9780 X	8317	-0-	-1463	-0-	8172	2	145	9	N	132	178	1			210
07	9424 X	8547	-0-	-877	-0-	8427	2	120	9	N	109	186	1			133
08	9207 X	8398	-0-	-809	-0-	8274	2	124	9	N	113					246
09	8730 X	7444	-0-	-1286	-0-	7323	2	121	9	N	110	170	1			186
10	8928 X	8409	-0-	-519	-0-	8270	2	139	9	N	126	187	1			125

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

05	5828 X	4968	-0-	-860	-0-	4911	2	57	9	N	52	116	1			130
06	4800 X	4351	-0-	-449	-0-	4314	2	37	9	N	34					164
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4958	2	46	9	N	42					206
08	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	3427	2	70	9	N	64	84	1			186
09	4800 X	4278	-0-	-522	-0-	4150	2	128	9	N	116	163	1			139
10	4991 X	4668	-0-	-323	-0-	4536	2	132	9	N	120	115	1			144

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

05	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	595	1	3670	2	N	51					161
						56	9									
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	108	132	1			137
						119	9									
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	595	1	3921	2	N	95	84	1			148
						105	9									
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	3859	2	N	79	156	1			71
						87	9									
09	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	576	1	3884	2	N	84	29	1			126
						92	9									
10	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	595	1	3830	2	N	88	75	1			139
						97	9									

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

05	7998 X	7214	-0-	-784	-0-	7034	2	180	9	N	164	192	1			211
06	7740 X	7011	-0-	-729	-0-	6859	2	152	9	N	138	240	1			109
07	7998 X	7033	-0-	-965	-0-	6886	2	147	9	N	134	63	1			180
08	7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6826	2	156	9	N	142	167	1			155
09	7050 X	6697	-0-	-353	-0-	6565	2	132	9	N	120	187	1			88
10	7254 X	6798	-0-	-456	-0-	6652	2	146	9	N	133	91	1			130

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

05	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10188	2	156	9	N	142	175	1			130
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9741	2	167	9	N	152					282
07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10054	2	155	9	N	141	171	1			252
08	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9331	2	125	9	N	114	170	1			196
09	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9198	2	153	9	N	139	171	1			164
10	10354 X	9985	-0-	-369	-0-	9830	2	155	9	N	141	187	1			118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	714	2	30	9	N	27					198
06	750 N	337	-0-	-413	-0-	320	2	17	9	N	15					213
07	682 N	346	-0-	-336	-0-	346	2			N	-0-	79	1			134
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					134
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					134
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	734	-0-	-661	-0-	734	2		N	-0-			13
06	1350 N	915	-0-	-435	-0-	915	2		N	-0-			13
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			13
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			13
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			13
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			105
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			105
07	372 X	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			105
08	372 X	192	-0-	-180	-0-	192	2		N	-0-			105
09	360 X	47	-0-	-313	-0-	47	2		N	-0-			105
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					163
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2635	2	22	9	N	20	148	1			35
07	2759 N	2701	-0-	-58	-0-	2678	2	23	9	N	21					56
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	N	28	42	1			42
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2655	2	23	9	N	21					63
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					63

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1689	2	36	9	N	33					105
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1388	2	17	9	N	15					120
07	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1349	2	3	9	N	3					123
08	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1538	2	33	9	N	30					153
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40					193
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					193

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					159
06	930 N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					159
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					159
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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

05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					61
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					61
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					61
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					61
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					61

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

05	9331 X	7362	-0-	-1969	-0-	7199	2	163	9	N	148					261
06	7980 X	7670	-0-	-310	-0-	7583	2	87	9	N	79	184	1			156
07	8246 X	8138	-0-	-108	-0-	8028	2	110	9	N	100					256
08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8162	2	81	9	N	74	111	1			219
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8156	2	92	9	N	84					303
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					303

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

05	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	3812	2	7	9	N	6					42
06	4200 X	3822	-0-	-378	-0-	3632	2	190	9	N	173					215
07	4092 X	3731	-0-	-361	-0-	3672	2	59	9	N	54	188	1			81
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3804	2	94	9	N	85	1	1			165
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3695	2	74	9	N	67					232
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					232

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7124	2	153	9	N	139	189	1			323
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6942	2	112	9	N	102	183	1			242
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6788	2	110	9	N	100	110	1			232
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6497	2	118	9	N	107					339
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6141	2	89	9	N	81	187	1			233
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6364	2	114	9	N	104	59	1			278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12567	2	194	9	N	176	190	1			211
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12017	2	276	9	N	251	255	1			207
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12232	2	117	9	N	106	179	1			134
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12162	2	134	9	N	122					256
09	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11694	2	173	9	N	157	182	1			231
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14694	2	42	9	N	38					90
06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13858	2	56	9	N	51					141
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14410	2	39	9	N	35					176
08	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14387	2	50	9	N	45	171	1			50
09	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13817	2	41	9	N	37					87
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5203	-0-	-687	-0-	5054	2	149	9	N	135	190	1			102
06	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	4947	2	128	9	N	116	112	1			106
07	5549	X	4959	-0-	-590	-0-	4825	2	134	9	N	122					228
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5695	2	120	9	N	109	177	1			160
09	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4804	2	128	9	N	116					276
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3703	2	155	9	N	141	192	1			167
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3510	2	107	9	N	97					264
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3140	2	63	9	N	57	187	1			134
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3347	2	81	9	N	74	1	1			207
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3627	2	132	9	N	120	188	1			139
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3693	2	136	9	N	124	4	1			259

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3027	2	83	9	N	75					130
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2744	2	62	9	N	56					186
07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	2988	2	61	9	N	55	188	1			53
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	2993	2	64	9	N	58					111
09	3090	X	2096	-0-	-994	-0-	2038	2	58	9	N	53					164
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					164

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

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					296
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

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

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					28
06	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			N	-0-					28
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3059	2	28	9	N	25	28	1			25
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					25
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					25
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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

05	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2		N	-0-			69
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			69
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			69
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			69
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			69
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			69

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					29
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					29
07	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					29
08	1147	N	36	-0-	-1111	-0-	36	3			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1209	#	258	-0-	-951	-0-	258	2			N	-0-					33
06	1110	#	801	-0-	-309	-0-	799	2	2	9	N	2					35
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					38
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					48
09	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48
10	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1586	2	9	9	N	8					56

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

05	1550	#	911	-0-	-639	-0-	910	2	1	9	N	1					34
06	1380	#	399	-0-	-981	-0-	398	2	1	9	N	1					35
07	1116	#	606	-0-	-510	-0-	605	2	1	9	N	1					36
08	1116	#	685	-0-	-431	-0-	681	2	4	9	N	4					40
09	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					40
10	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					45

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

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

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

05	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	N	13			136
06	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14			150
07	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	N	6			156
08	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	N	8			164
*09	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1836	2	7	9	N	6			170
*10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1861	2	9	9	N	8			178

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

05	2186 R	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			15
06	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			15
07	2108 #	1553	-0-	-555	-0-	1553	2			N	-0-			15
08	2201 #	1621	-0-	-580	-0-	1621	2			N	-0-			15
*09	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			15
*10	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			15

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 #	1011	-0-	-198	-0-	31	1	937	2	N	39					72
						43	9									
06	1110 #	1068	-0-	-42	-0-	30	1	1002	2	N	33					105
						36	9									
07	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	42					147
						46	9									
08	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	33					180
						36	9									
09	1080 #	1061	-0-	-19	-0-	30	1	1020	2	N	10					190
						11	9									
10	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	2	N	29	194	1			25
						32	9									

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

05	961 #	832	-0-	-129	-0-	30	1	795	2	N	6					164
						7	9									
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	24	1	758	2	N	2	143	1			23
						2	9									
07	899 #	383	-0-	-516	-0-	13	1	370	2	N	-0-					23
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	-0-					23
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					23
10	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					23

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	110
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	110
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	110
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1230	1	3742	3	N	14					63
							15	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1207	1	3593	3	N	12					75
							13	9									
07	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	1245	1	3471	3	N	13					88
							14	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1333	1	3795	3	N	17					105
							19	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1166	1	3709	3	N	13					118
							14	9									
10	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	960	1	3233	3	N	13					131
							14	9									

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

05	1736	N	652	-0-	-1084	-0-	131	1	519	3	N	2					35
							2	9									
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2015	3	N	1					36
							1	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1837	3	N	-0-					36
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	613	1	1720	3	N	-0-					36
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	512	1	1622	3	N	-0-					36
10	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	395	1	1271	3	N	-0-					36

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					803
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					803
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					803
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					803
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					803
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					803

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

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					648
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					648
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					648
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					648
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					648
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					648

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

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

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

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					390
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					390
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					390
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					390
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					390
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT			28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			67
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			67
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			67
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			67
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			67
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			67

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1390
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			1390
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1390
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1390
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			1390
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1390

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			337

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			62
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-			62
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			62
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			62
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			62
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1504	2	N	371	706	1	156
						408	9							
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1425	2	326	9	N	296	174	1	278
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	181	1	1459	2	N	321	179	1	420
						353	9							
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1493	2	527	9	N	479	533	1	366
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1580	2	179	9	N	163			529
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			529

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4150	-0-	-530	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	3960	-0-	-1341	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4575	-0-	-555	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			413
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			413
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			413
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			413

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					112
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					112
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					112
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					112
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					112
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					112

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

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					43
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					43

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

05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	170	1			273
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					273
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					273
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					273
09	2400	N	1549	-0-	-851	-0-	1549	3			N	-0-					273
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					273

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-					-0-
07	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2		N	-0-					-0-
08	2015	N	1173	-0-	-842	-0-	1173	2		N	-0-					-0-
09	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

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

05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	3	20	9	Y	18			86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-			86
08	DLQ G-10	1910	-0-	1910	2012	1904	3	6	9	Y	5			91
09	2000 N	1979	-0-	-21	1991	1975	3	4	9	Y	4			95
10	3100 N	2259	-0-	-841	1150	2249	3	10	9	Y	9			104

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			144
06	1800 N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-			144
07	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	1129	2			N	-0-			144
08	1953 N	1369	-0-	-584	-0-	1369	2			N	-0-			144
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			144
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			144

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11134	2	77	9	N	70	177	1	125
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4829	2	57	9	N	52			177
07	3007 X	2840	-0-	-167	-0-	2772	2	68	9	N	62			239
08	3813 X	2803	-0-	-1010	-0-	2735	2	68	9	N	62	175	1	126
09	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	2617	2	44	9	N	40			166
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			166

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					12
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					12
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					12
*09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					12
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					61
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					61
08	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	2			N	-0-					61
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					61

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2055	2	41	9	N	37					186
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	N	37					223
07	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2138	2	31	9	N	28	178	1			73
08	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2039	2	48	9	N	44					117
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2062	2	51	9	N	46					163
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					163

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2	97	1			7
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					7
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	Y	4	192	1			62
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1178	2	55	9	Y	50					112
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1185	2	45	9	Y	41					153
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1183	2	18	9	Y	16	88	1			81
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5					86
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	136	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5606	2	150	9	N	136	179	1			104
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5574	2	131	9	N	119	135	1			88
07	5952	X	5659	-0-	-293	-0-	5521	2	138	9	N	125	168	1			45
08	5952	X	4571	-0-	-1381	-0-	4475	2	96	9	N	87					132
09	5760	X	4966	-0-	-794	-0-	4849	2	117	9	N	106	182	1			56
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					56

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					27
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					27
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					27
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					27
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					27

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6558	2	187	9	N	170	190	1			209
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6295	2	155	9	N	141	221	1			129
07	6975	X	6626	-0-	-349	-0-	6438	2	188	9	N	171	178	1			122
08	6975	X	6555	-0-	-420	-0-	6381	2	174	9	N	158					280
09	6750	X	6260	-0-	-490	-0-	6140	2	120	9	N	109	187	1			202
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					202

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

05	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3358	2	96	9	N	87	150	1			105
06	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	3273	2	62	9	N	56					161
07	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	3320	2	22	9	N	20					181
08	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-					181
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2			N	-0-					181
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					181

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					28
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					28
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1017	2	18	9	Y	16					44
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	964	2	53	9	Y	48					92
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					92

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5687	2	132	9	N	120	173	1			235
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5761	2	122	9	N	111	144	1			202
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5775	2	106	9	N	96					298
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4575	2	102	9	N	93	181	1			210
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5079	2	101	9	N	92					302
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					302

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5974	2	86	9	N	78	181	1			142
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5962	2	80	9	N	73					215
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6157	2	120	9	N	109	177	1			147
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6062	2	116	9	N	105					252
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5832	2	98	9	N	89					341
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					341

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

05	15562	X	15256	-0-	-306	-0-	15256	2			N	-0-					128
06	15060	X	14760	-0-	-300	-0-	14760	2			N	-0-					128
07	15562	X	15082	-0-	-480	-0-	15082	2			N	-0-					128
08	15438	X	14428	-0-	-1010	-0-	14428	2			N	-0-					128
09	14850	X	14115	-0-	-735	-0-	14115	2			N	-0-					128
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					128

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

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	4914	2	237	9	N	215	439	1			97
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4986	2	114	9	N	104					201
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5217	2	128	9	N	116	185	1			132
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5110	2	107	9	N	97					229
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4961	2	125	9	N	114	180	1			163
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					163

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

05	13144 X	11363	-0-	-1781	-0-	11012	2	351	9	N	319	373	1			210
06	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11140	2	266	9	N	242	187	1			265
07	12214 X	11897	-0-	-317	-0-	11618	2	279	9	N	254	182	1			337
08	12214 X	11889	-0-	-325	-0-	11608	2	281	9	N	255	354	1			238
09	11820 X	11456	-0-	-364	-0-	11163	2	293	9	N	266	372	1			132
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					132

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

05	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	5364	2	141	9	N	128	156	1			87
06	5610 X	5383	-0-	-227	-0-	5243	2	140	9	N	127					214
07	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	5509	2	150	9	N	136	180	1			170
08	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5318	2	133	9	N	121	179	1			112
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5462	2	147	9	N	134	176	1			70
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					70

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

05	3162 X	2865	-0-	-297	-0-	2676	2	189	9	N	172	179	1			76
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2568	2	160	9	N	145	170	1			51
07	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	2386	2	165	9	N	150	149	1			52
08	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2349	2	180	9	N	164	167	1			49
09	2760 X	2437	-0-	-323	-0-	2283	2	154	9	N	140	162	1			27
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					27

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

05	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	2317	2	120	9	N	109	178	1			111
06	2850 X	2668	-0-	-182	-0-	2505	2	163	9	N	148	179	1			80
07	2945 X	2450	-0-	-495	-0-	2340	2	110	9	N	100					180
08	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2459	2	107	9	N	97					277
09	2460 X	2432	-0-	-28	-0-	2318	2	114	9	N	104	175	1			206
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					206

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

05	5425 X	4101	-0-	-1324	-0-	4018	2	83	9	N	75	180	1			72
06	4830 X	4014	-0-	-816	-0-	3935	2	79	9	N	72	91	1			53
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4278	2	108	9	N	98	40	1			111
08	4371 X	4127	-0-	-244	-0-	4031	2	96	9	N	87	96	1			102
09	3960 X	3599	-0-	-361	-0-	3510	2	89	9	N	81	141	1			42
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					42

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4243	2	194	9	N	176	380	1			82
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4162	2	205	9	N	186	182	1			86
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4351	2	217	9	N	197	188	1			95
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4230	2	204	9	N	185	186	1			94
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4283	2	190	9	N	173	179	1			88
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					88

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9451	-0-	-934	-0-	9216	2	235	9	N	214	396	1			252
06	10170	X	9019	-0-	-1151	-0-	8853	2	166	9	N	151	182	1			221
07	10509	X	9162	-0-	-1347	-0-	8965	2	197	9	N	179	188	1			212
08	10509	X	9101	-0-	-1408	-0-	8886	2	215	9	N	195	186	1			221
09	9330	X	8663	-0-	-667	-0-	8484	2	179	9	N	163	188	1			196
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					196

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

05	4960	X	3705	-0-	-1255	-0-	3389	2	316	9	N	287	179	1			372
06	4800	X	4282	-0-	-518	-0-	3959	2	323	9	N	294	361	1			305
07	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	4248	2	348	9	N	316	178	1			443
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4252	2	344	9	N	313	554	1			202
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4147	2	377	9	N	343	181	1			364
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					364

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2				N	-0-					156
06	2670 N	2522	-0-	-148	-0-	2500	2	22	9		N	20	166	1			10
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2849	2	13	9		N	12					22
08	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2				N	-0-					22
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2				N	-0-					22
10	2852 N	2685	-0-	-167	-0-	2685	2				N	-0-					22

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	188	2	19	9		N	17	45	1			15
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					15
07	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2				N	-0-					15
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2				N	-0-					15
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2				N	-0-					15
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9		N	4					19

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

05	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2				N	-0-					29
06	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	2				N	-0-					29
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2				N	-0-					29
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					29
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

05	2635 #	585	-0-	-2050	-0-	585	2				N	-0-					83
06	2250 #	370	-0-	-1880	-0-	357	2	13	9		N	12					95
07	1426 #	410	-0-	-1016	-0-	410	2				N	-0-					95
08	1426 #	317	-0-	-1109	-0-	317	2				N	-0-					95
09	1380 #	487	-0-	-893	-0-	479	2	8	9		N	7					102
10	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9		N	15					117

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					40
06	630 #	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					40
07	651 #	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					40
08	620 #	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					40
09	600 #	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-					40
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

05	217 #	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					50
06	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					50
07	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					50
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					50
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					50
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	45					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

05	SWR 10	2200	-0-	2200	289692	2196	2	4	9	N	4					119
06	SWR 10	1868	-0-	1868	291560	1867	2	1	9	N	1					120
07	SWR 10	1715	-0-	1715	293275	1715	2			N	-0-					120
08	SWR 10	1699	-0-	1699	294974	1689	2	10	9	N	9					129
09	SWR 10	1703	-0-	1703	296677	1697	2	6	9	N	5					134
10	SWR 10	1678	-0-	1678	298355	1670	2	8	9	N	7	61	1			80

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

05	682 #	45	-0-	-637	-0-	45	3			N	-0-					128
06	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					128
07	682 #	55	-0-	-627	-0-	55	3			N	-0-					128
08	496 #	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					128
09	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					128
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

05	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					58
06	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					58
07	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					58
08	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					58
09	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1					59
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					62

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

05	186	#	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	#	107	-0-	-73	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
10	186	#	107	-0-	-79	-0-	31	1	76	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

05	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					11
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					11
07	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					11
08	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					11
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					11
10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC 101634
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	181	1	501	3	N	-0-			-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	194	1	487	3	N	-0-			-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	193	1	460	3	N	-0-			-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-			-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

05	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3			55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2			57
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	841	2	6	9	N	5			62
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	867	2	9	9	N	8			70
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	951	2	3	9	N	3			73
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2			75

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-			32
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-			32
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-			32
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-			32
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-			32
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	376	2	67	9	N	61			93

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3			77
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			77
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-			77
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2	9	N	2			79
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-			79
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			79

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15			57
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2			59
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15			74
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1651	2	14	9	N	13			87
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1724	2	25	9	N	23			110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6	9	N	5					62
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					62
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1094	2	30	9	N	27					89
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1090	2	22	9	N	20					109
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1033	2	20	9	N	18					127
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1070	2	4	9	N	4	61	1			70

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	94	1			37
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	N	17					54
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					67
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					67
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	829	2	2	9	N	2					69

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8					62
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	819	2	13	9	N	12					74
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					89
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13					102
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	804	2	6	9	N	5					107
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	833	2	3	9	N	3					110

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					46
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					54
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8					62
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1132	2	6	9	N	5					67
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					67
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1180	2	6	9	N	5					72

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	774	2	11	9	N	10					78
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	734	2	96	9	N	87					165
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	80	1			85
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	739	2	19	9	N	17					102
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					107
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					115

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					16
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					18
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	N	3					21
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	376	2	3	9	N	3					24
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					26

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					43
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1458	2	3	9	N	3					46
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1502	2	3	9	N	3					49
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10					59
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					59
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	N	10					69

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					55
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1107	2	2	9	N	2					57
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1104	2	6	9	N	5					62
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					65
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					65
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	2	8	9	N	7					72

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1406	2	37	9	N	34	60	1			70
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1392	2	14	9	N	13					83
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23					106
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	N	8					114
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1386	2	11	9	N	10					124
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					124

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					42
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	703	2	8	9	N	7					49
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	906	2	3	9	N	3					52
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6	9	N	5					57
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					57
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7					64

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					41
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1079	2	3	9	N	3					44
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1171	2	13	9	N	12					56
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1149	2	13	9	N	12					68
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					68
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8					76

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					27
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					27
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					27
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					27
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					27
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					29

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					104
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					111
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					111
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					111
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	290	2	3	9	N	3					114

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1745	2	9	9	N	8					104
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1741	2	9	9	N	8					112
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12	99	1			25
08	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1692	2	25	9	N	23					48
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					48
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	413	2	3	9	N	3					134
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					134
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3					137
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12					149
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					149
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	2	3	9	N	3					152

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					40
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					40
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					40
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					40
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-					40
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					40

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	965	2	42	9	N	38					146
06	2040	N	1152	-0-	-888	-0-	1143	2	9	9	N	8					154
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1274	2	19	9	N	17					171
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					184
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	2			N	-0-					184
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	51	1			136

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1406	2	2	9	N	2					86
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5					91
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					91
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1364	2	3	9	N	3					94
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					94
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1447	2	8	9	N	7					101

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					86
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					94
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	760	2	9	9	N	8					102
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	799	2	6	9	N	5					107
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	735	2	11	9	N	10	74	1			43
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					50

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1510	2	7	9	N	6					77
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6	58	1			25
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10					35
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	2	11	9	N	10					45
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					45
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					52

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					59
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					59
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					62
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					65
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					65
10	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	N	10					39
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1037	2	3	9	N	3					42
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1049	2	6	9	N	5					47
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	2	9	9	N	8					55
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	991	2	9	9	N	8					63
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					71

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1701	2	17	9	N	15					55
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1648	2	8	9	N	7					62
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1691	2	14	9	N	13					75
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	N	20					95
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1619	2	6	9	N	5					100
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2					102

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					87
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1577	2	44	9	N	40					127
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1600	2	11	9	N	10					137
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1579	2	17	9	N	15					152
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-					152
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1605	2	25	9	N	23	175	1			-0-

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7					41
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2					43
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					43
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	915	2	9	9	N	8					51
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					51
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1014	2	8	9	N	7					58

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					67
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10					77
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	2	24	9	N	22					99
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					122
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	N	12					134
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1403	2	22	9	N	20					154

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

05	527	N	493	-0-	-34	-0-	490	2	3	9	N	3					138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					146
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					146
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20					166
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					166
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	N	8					174

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	2	6	9	N	5					35
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1728	2	13	9	N	12					47
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	N	12					59
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	N	7					66
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	N	5					71
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7					78

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13					104
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					116
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1658	2	7	9	N	6	89	1			33
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	N	13					46
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2			N	-0-					46
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1606	2	19	9	N	17					63

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					43
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					43
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					45
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					45
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					45
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					45

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	815	2	7	9	N	6	74	1			31
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	859	2	17	9	N	15					46
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	860	2	13	9	N	12					58
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					63
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8	9	N	7					70

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

05	992	N	942	-0-	-50	-0-	936	2	6	9	N	5					64
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	2	2	9	N	2					66
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8	61	1			13
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					16
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					16
10	992	N	859	-0-	-133	-0-	857	2	2	9	N	2					18

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					64
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					64
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10					74
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18					92
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					92
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					92

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

05	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	N	8					92
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17					109
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14	99	1			24
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					34
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					34
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	2	19	9	N	17					51

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1041	2	6	9	N	5					44
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1139	2	28	9	N	25					69
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					81
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13					94
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1155	2	14	9	N	13					107
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1185	2	11	9	N	10					117

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1796	2	13	9	N	12					74
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1751	2	8	9	N	7					81
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1661	2	2	9	N	2					83
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1631	2	9	9	N	8					91
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1768	2	17	9	N	15					106
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	N	10					116

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1233	2	2	9	N	2					113
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1193	2	2	9	N	2					115
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1228	2	15	9	N	14	80	1			49
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18					67
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					67

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					34
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					36
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5					41
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3					44
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	N	3					47
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1058	2	2	9	N	2					49

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	447	2	6	9	N	5					65
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					65
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					70
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					77
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					77
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					83

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1053	2	3	9	N	3					63
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	N	16					79
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2					81
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	867	2	11	9	N	10					91
09	1080	N	507	-0-	-573	-0-	507	2			N	-0-					91
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1237	2	19	9	N	17					108

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					85
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					88
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	N	8					96
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	228	2	3	9	N	3					99
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					99
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					106

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	N	7					24
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	N	8					32
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5					37
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					42
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					42
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					50

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					93
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	N	5					98
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					98
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	192	2	11	9	N	10					108
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					108
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	98	1			14

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	690	2	13	9	N	12					219
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					226
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5					231
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					231
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					231
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					238

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	N	12					79
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1052	2	2	9	N	2					81
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	N	2	56	1			27
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1012	2	13	9	N	12					39
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-					39
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3					42

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23					63
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	366	2	8	9	N	7					70
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	N	2					72
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	426	2	13	9	N	12					84
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					84
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					91

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	694	2	6	9	N	5					86
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	661	2	3	9	N	3					89
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	646	2	2	9	N	2					91
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	70	1			23
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					26

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	470	2	63	9	N	57					159
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	727	2	47	9	N	43	102	1			100
07	775	N	514	-0-	-261	-0-	486	2	28	9	N	25					125
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					152
09	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					152
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	974	2	33	9	N	30	165	1			17

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2					87
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					90
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					97
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1535	2	9	9	N	8					105
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10	92	1			23
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					33

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					94
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					97
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	532	2	3	9	N	3					100
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	611	2	6	9	N	5					105
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	580	2	6	9	N	5					110
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13					123

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5					17
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					17
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					19
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981	2	8	9	N	7					90
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					97
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3	64	1			36
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					36
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					36
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3					39

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					84
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					84
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					91
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1437	2	44	9	N	40					131
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					131
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1281	2	13	9	N	12	129	1			14

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					19
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					19
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					19
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	473	2	6	9	N	5					24

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					121
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	530	2	3	9	N	3	105	1			19
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	N	2					21
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	558	2	3	9	N	3					24
09	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					24
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8					32

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					118
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	341	2	2	9	N	2					120
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					120
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					123
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	87	1			36
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					38

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					86
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					86
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					86
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					86
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					86
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3	70	1			19

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	985	2	17	9	N	15					69
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	962	2	11	9	N	10					79
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1022	2	11	9	N	10					89
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					109
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1186	2	24	9	N	22					131
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1214	2	24	9	N	22					153

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	535	-0-	-395	-0-	516	2	19	9	N	17					110
06	1050	N	412	-0-	-638	-0-	406	2	6	9	N	5	89	1			26
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					26
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					26
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	857	2	42	9	N	38					64

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1120	2	42	9	N	38					50
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					50
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					50
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					50
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					50

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1440	2	8	9	N	7					52
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					64
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					72
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	N	7					79
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1433	2	9	9	N	8					87
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3	9	N	3					90

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1249	2	28	9	N	25					73
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1212	2	25	9	N	23					96
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1084	2	17	9	N	15					111
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	N	18					129
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					129
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1328	2	23	9	N	21	139	1			11

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3042	2	35	9	N	32					119
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2					121
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-	108	1			13
08	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					13
09	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	2605	2			N	-0-					13
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	2476	2	17	9	N	15					28

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

05	1178	N	770	-0-	-408	-0-	751	2	19	9	N	17					74
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	374	2	3	9	N	3					77
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	N	18					95
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	754	2	25	9	N	23					118
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					118
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					120

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					148
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1028	2	13	9	N	12	64	1			96
07	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1030	2	3	9	N	3					99
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1227	2	6	9	N	5					104
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					124
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13					137

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1180	2	14	9	N	13					96
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17					113
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	N	2	84	1			31
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	2	6	9	N	5					36
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					36
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					51

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					34
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					37
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					40
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	473	2	3	9	N	3					43
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					45
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					48

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					25
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					27
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	N	8					35
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					35
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					35
10	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					20
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	515	2	3	9	N	3					23
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					30
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					30
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	569	2	2	9	N	2					32

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					2
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					2
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					2
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					30
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1633	2	9	9	N	8					38
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1707	2	17	9	N	15					53
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1620	2	8	9	N	7					60
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1591	2	9	9	N	8					68
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1563	2	11	9	N	10					78

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					20
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8					28
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					35
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					45
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					45
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					45

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	N	13					82
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					90
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	2	8	9	N	7					97
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	555	2	6	9	N	5	58	1			44
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	536	2	9	9	N	8					52
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					54

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	571	2	11	9	N	10					120
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	743	2	13	9	N	12					132
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	109	1			31
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					54
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	N	14					68
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	2	22	9	N	20					88

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	271	2	2	9	N	2					84
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					89
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	N	2					91
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	N	2					93
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					93
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-	90	1			3

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					66
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	702	2	6	9	N	5					71
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	684	2	2	9	N	2					73
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	534	2	3	9	N	3					76
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					76
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					83

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2035	2	11	9	N	10					124
06	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2057	2	6	9	N	5					129
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	N	7	127	1			9
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	N	13					22
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					22
10	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2230	2	3	9	N	3					25

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					31
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					33
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					41
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					53
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	748	2	2	9	N	2					55
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	791	2	3	9	N	3					58

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					14
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					14
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	360	2	6	9	N	5					19
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					21
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					21
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5					26

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					59
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					64
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	2	8	9	N	7					71
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	N	7					78
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	939	2	6	9	N	5					83
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	908	2	6	9	N	5					88

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					113
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1037	2	2	9	N	2					115
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1108	2	2	9	N	2	82	1			35
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					35
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					35
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	925	2	2	9	N	2					37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					29
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3					32
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					35
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	N	3					38
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					41
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	376	2	14	9	N	13					54

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

05	620 N	609	-0-	-11	-0-	607	2	2	9	N	2					40
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					42
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	559	2	3	9	N	3					45
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					45
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	586	2	1	9	N	1					46

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2264	2	29	9	N	26					189
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2196	2	11	9	N	10					199
07	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2249	2	23	9	N	21	139	1			81
08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2253	2	24	9	N	22					103
09	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2130	2	17	9	N	15					118
10	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2235	2	22	9	N	20					138

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

05	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1515	2	8	9	N	7					84
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1524	2	14	9	N	13					97
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	N	10	52	1			55
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17					72
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					72
10	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1573	2	9	9	N	8					80

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					53
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					55
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					55
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					55
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	395	2	8	9	N	7					62

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2260	2	6	9	N	5					81
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					81
07	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					81
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					81
09	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	2112	2	3	9	N	3					84
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2227	2	3	9	N	3					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					180
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8					188
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					188
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					191
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-	122	1			69
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1331	2	18	9	N	16					85

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3					118
06	3000	N	3082	-0-	82	82	3069	2	13	9	N	12					130
07	3100	N	3242	-0-	142	224	3240	2	2	9	N	2	51	1			81
08	3100	N	3191	-0-	91	315	3182	2	9	9	N	8					89
09	1830	X	1431	-0-	-399	-0-	1418	2	13	9	N	12					101
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					101

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	8					58
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	703	2	6	9	N	5					63
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					68
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18					86
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	699	2	3	9	N	3					89
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2					91

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	12					67
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2					69
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7					76
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	N	15					91
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					91
10	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1721	2	3	9	N	3					94

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	655	2	6	9	N	5					55
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	N	8					63
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	2	9	9	N	8					71
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12					83
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10					93
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					93

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					21
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					21
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					21
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					21
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					21

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					57
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					62
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	477	2	2	9	N	2					64
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					69
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	401	2	2	9	N	2					71
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					76

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					71
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	1299	2	12	9	N	11					82
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15	70	1			27
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	N	12					39
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	N	12					51
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1489	2	10	9	N	9					60

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8	9	N	7					33
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					33
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					33
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					33
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					33
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	2	2	9	N	2					35

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	756	2	13	9	N	12					49
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	788	2	3	9	N	3					52
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	N	5					57
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					60
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					62
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	796	2	3	9	N	3					65

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	2	9	9	N	8					84
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					91
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					96
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					106
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					106
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					108

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					35
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					42
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					42
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					45
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	N	2					47
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	N	15					146
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2247	2	13	9	N	12					158
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17	1	1			174
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347	2	19	9	N	17					191
09	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	2219	2	25	9	N	23	126	1			88
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					101

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

05	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1838	2	6	9	N	5					19
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12					31
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	N	23					54
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	N	15					69
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					69
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					89

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2883	2	31	9	N	28	133	1			45
06	2850 N	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					45
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					50
08	2914 N	2763	-0-	-151	-0-	2760	2	3	9	N	3					53
09	2760 N	2698	-0-	-62	-0-	2685	2	13	9	N	12					65
10	2945 N	2727	-0-	-218	-0-	2710	2	17	9	N	15					80

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					52
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					55
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	N	3					58
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	950	2	6	9	N	5					63
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	945	2	14	9	N	13					76
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					83

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					89
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					97
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1047	2	8	9	N	7	87	1			17
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1040	2	3	9	N	3					20
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					20
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1024	2	8	9	N	7					27

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					71
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					74
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1331	2	2	9	N	2	48	1			28
08	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					28
09	1440 N	1089	-0-	-351	-0-	1089	2			N	-0-					28
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	N	5					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					49
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					49
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	2	2	9	N	2					51
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					51
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	463	2	3	9	N	3					54
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	531	2	6	9	N	5					59

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1564	2	14	9	N	13	65	1			36
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1524	2	25	9	N	23					59
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					67
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	N	20					87
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					87
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1552	2	22	9	N	20					107

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13					96
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					101
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2055	2	25	9	N	23	62	1			62
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	N	12					74
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1923	2	14	9	N	13					87
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2166	2	19	9	N	17					104

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2010	2	22	9	N	20					56
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1933	2	19	9	N	17					73
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	N	5					78
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1879	2	19	9	N	17					95
09	1950	N	1590	-0-	-360	-0-	1590	2			N	-0-					95
10	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1427	2	13	9	N	12					107

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1860	2	11	9	N	10					121
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1807	2	13	9	N	12					133
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1762	2	13	9	N	12	94	1			51
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	N	20					71
09	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1783	2			N	-0-					71
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1770	2	13	9	N	12					83

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	N	8					77
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					77
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	N	2					79
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					104
09	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1975	2	24	9	N	22	62	1			64
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2252	2	19	9	N	17					81

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					65
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					67
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					67
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	2	14	9	N	13					80
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					105
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1974	2	31	9	N	28					133

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2809	2	14	9	N	13					77
06	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2775	2	28	9	N	25					102
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	19	9	N	17					119
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	N	18					137
09	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2702	2	19	9	N	17					154
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2869	2	17	9	N	15					169

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1652	2	19	9	N	17					104
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	N	11	93	1			22
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					22
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					44
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13					57
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1571	2	14	9	N	13					70

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

05	930	N	882	-0-	-48	-0-	868	2	14	9	N	13					89
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	866	2	8	9	N	7					96
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					96
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8					104
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	719	2	6	9	N	5					109
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					117

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	N	12					97
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1420	2	14	9	N	13					110
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1473	2	13	9	N	12					122
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	N	17					139
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1395	2	11	9	N	10					149
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1451	2	21	9	N	19					168

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	N	10	90	1			25
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	966	2	2	9	N	2					27
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					27
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					34
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					34
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6	9	N	5					39

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	N	20					114
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1324	2	9	9	N	8					122
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15					137
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1342	2	19	9	N	17					154
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1272	2	20	9	N	18					172
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	N	17	92	1			97

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1307	2	17	9	N	15					75
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1374	2	8	9	N	7					82
07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1207	2	2	9	N	2					84
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1247	2	8	9	N	7					91
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1232	2	3	9	N	3					94
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16	88	1			22

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1569	2	11	9	N	10					84
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					94
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					101
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					106
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					114
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1561	2	8	9	N	7	101	1			20

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	N	5					47
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					47
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					47
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					47
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	N	7					54
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					57

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

05	806	N	757	-0-	-49	-0-	751	2	6	9	N	5					21
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					26
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					29
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					36
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5					41
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	778	2	6	9	N	5					46

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1775	2	19	9	N	17					85
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1712	2	8	9	N	7					92
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13					105
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8					113
09	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1611	2	11	9	N	10					123
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1701	2	11	9	N	10					133

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	N	2					28
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					31
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10					41
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					51
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5	41	1			15
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1403	2	3	9	N	3					18

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					59
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1359	2	22	9	N	20					79
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1404	2	19	9	N	17					96
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1406	2	17	9	N	15					111
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1334	2	19	9	N	17					128
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					135

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

05	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4780	2	58	9	N	53	99	1			21
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4183	2	63	9	N	57					78
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4253	2	51	9	N	46	70	1			54
08	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	4074	2	52	9	N	47					101
09	4680	X	3521	-0-	-1159	-0-	3481	2	40	9	N	36	103	1			34
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5107	2	69	9	N	63					97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1380	2	14	9	N	13					41
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13					54
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1387	2	6	9	N	5					59
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1362	2	9	9	N	8					67
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8					75
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1333	2	14	9	N	13					88

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					40
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	2	11	9	N	10					50
07	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1630	2	14	9	N	13					63
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13					76
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1518	2	8	9	N	7					83
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1614	2	8	9	N	7					90

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5682	2	64	9	N	58	100	1			95
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5418	2	74	9	N	67					162
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5496	2	70	9	N	64	159	1			67
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5570	2	86	9	N	78					145
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5229	2	66	9	N	60					205
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5351	2	88	9	N	80	190	1			95

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

05	837	N	731	-0-	-106	-0-	706	2	25	9	N	23					103
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	902	2	19	9	N	17					120
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	772	2	20	9	N	18					138
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	657	2	2	9	N	2	118	1			22
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					22
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	673	2	9	9	N	8					30

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

05	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3196	2	24	9	N	22					86
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3610	2	57	9	N	52					138
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3433	2	13	9	N	12					150
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3494	2	25	9	N	23					173
09	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	2891	2			N	-0-					173
10	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3253	2	32	9	N	29	180	1			22

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1549	2	13	9	N	12					76
06	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1480	2	8	9	N	7					83
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1602	2	6	9	N	5					88
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	N	17	72	1			33
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10					43
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1695	2	8	9	N	7					50

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2004	2	20	9	N	18					108
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1950	2	22	9	N	20					128
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15					143
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2048	2	20	9	N	18					161
09	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1896	2	17	9	N	15					176
10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1974	2	14	9	N	13	179	1			10

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	N	5					70
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					70
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1	40	1			31
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					31
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					31
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					31

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2373	2	17	9	N	15					110
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	N	22					132
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2402	2	11	9	N	10	30	1			112
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5	62	1			55
09	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2258	2	3	9	N	3	42	1			16
10	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2339	2	2	9	N	2					18

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3583	2	25	9	N	23					210
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3278	2	37	9	N	34	47	1			197
07	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3671	2	25	9	N	23	2	1			218
08	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3531	2	28	9	N	25	127	1			116
09	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3396	2	35	9	N	32					148
10	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3454	2	14	9	N	13					161

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

05	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					69
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	937	2	6	9	N	5					74
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	958	2	6	9	N	5	35	1			44
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	832	2	3	9	N	3					47
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	881	2	9	9	N	8	1	1			54
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	901	2	2	9	N	2					56

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2463	2	22	9	N	20					151
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	147	1			29
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2492	2	24	9	N	22					51
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2486	2	20	9	N	18					69
09	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2293	2	31	9	N	28					97
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2355	2	17	9	N	15					112

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2282	2	11	9	N	10					222
06	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2231	2	20	9	N	18					240
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2308	2	33	9	N	30	4	1			266
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19	162	1			123
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2172	2	17	9	N	15					138
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2258	2	2	9	N	2					140

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2353	2	11	9	N	10					143
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2203	2	13	9	N	12					155
07	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2365	2	14	9	N	13	63	1			105
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					110
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14	9	N	13	57	1			66
10	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2329	2	13	9	N	12					78

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5983	-0-	-155	-0-	5896	2	87	9	N	79	118	1			92
06	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5676	2	81	9	N	74	134	1			32
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5898	2	86	9	N	78					110
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5918	2	96	9	N	87					197
09	5790	X	5394	-0-	-396	-0-	5339	2	55	9	N	50	172	1			75
10	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5589	2	73	9	N	66	103	1			38

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2569	2	31	9	N	28					49
06	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2516	2	31	9	N	28					77
07	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2406	2	31	9	N	28					105
08	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2662	2	30	9	N	27					132
09	2610	X	1403	-0-	-1207	-0-	1386	2	17	9	N	15					147
10	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	2506	2	14	9	N	13					160

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3767	2	56	9	N	51	93	1			78
06	4560	X	4253	-0-	-307	-0-	4223	2	30	9	N	27	82	1			23
07	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4510	2	72	9	N	65					88
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4652	2	64	9	N	58					146
09	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	4174	2	51	9	N	46	141	1			51
10	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4392	2	58	9	N	53					104

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6332	2	66	9	N	60	103	1			65
06	6600	X	6176	-0-	-424	-0-	6107	2	69	9	N	63					128
07	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6113	2	48	9	N	44	99	1			73
08	6789	X	6007	-0-	-782	-0-	5972	2	35	9	N	32					105
09	6570	X	6290	-0-	-280	-0-	6216	2	74	9	N	67	131	1			41
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6419	2	63	9	N	57					98

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

05	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3896	2	3	9	N	3					83
06	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	3426	2	23	9	N	21					104
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4167	2	6	9	N	5					109
08	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4011	2	3	9	N	3					112
09	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3693	2	11	9	N	10					122
10	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	3907	2	39	9	N	35					157

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					89
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					89
07	1333	N	510	-0-	-823	-0-	510	2			N	-0-					89
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					89
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					89

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

05	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	878	1	1675	2	N	34	79	1			102
							37	9									
06	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	845	1	1573	2	N	37					139
							41	9									
07	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	878	1	1586	2	N	30					169
							33	9									
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	878	1	1640	2	N	23	135	1			57
							25	9									
09	2460	N	2041	-0-	-419	-0-	850	1	1167	2	N	22					79
							24	9									
10	2511	N	1802	-0-	-709	-0-	878	1	918	2	N	5					84
							6	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1870	2	11	9	N	10	166	1			77
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1767	2	24	9	N	22					99
07	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1820	2	61	9	N	55					154
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1808	2	52	9	N	47					201
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1710	2	34	9	N	31					232
10	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1739	2	34	9	N	31					263

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	312	1	5070	2	N	57	110	1			96
							63	9									
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	277	1	4861	2	N	79					175
							87	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	292	1	4877	2	N	48	208	1			15
							53	9									
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	312	1	5437	2	N	66					81
							73	9									
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	272	1	5476	2	N	93	72	1			102
							102	9									
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	312	1	5326	2	N	79	112	1			69
							87	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					86
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					86
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					86
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					16
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					16
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					16
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					16
*09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					16
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	264	1	1756	2	Y	-0-					14
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	255	1	1644	2	Y	-0-					14
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	Y	-0-					14
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	264	1	1773	2	Y	-0-					14
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	255	1	1684	2	Y	-0-					14
*10	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	264	1	1780	2	Y	-0-					14

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	154
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	154
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	154
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	154
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	154
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	38
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	38
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	38
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	38
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	38
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					14
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					14
07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4268	2			N	-0-					14
08	2087	N	919	-0-	-1168	-0-	919	2			N	-0-					14
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					14
10	279	X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					48
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					48
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					48
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					48
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					48
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	2	N	2					47
							2	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	139	1	1438	2	N	3					50
							3	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	1536	2	N	2					52
							2	9									
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	75	1	938	2	N	1					53
							1	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					53
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	N	4					57
							4	9									

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					34
06	1050 N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					34
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					34
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					34
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					34
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					34

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

05	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	130	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	193	-0-	-1109	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	832	-0-	-315	-0-	130	1	702	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	590	-0-	-640	-0-	130	1	460	2	N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	2	N	-0-					-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					77
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					77
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					77
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7	9	N	6	174	1			24
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					28
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					28
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					28
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					127
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					127
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	3			N	-0-					127
08	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	1696	3			N	-0-					127
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					127
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					127

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					73
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					73
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					73
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					73
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					73
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					73

BE ANADARKO II, LLC 100676
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					105
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					105
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					105
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					105
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					105
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					105

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

05	6727 #	3234	-0-	-3493	-0-	3172	2	62	9	N	56					102
06	7232 R	7232	-0-	-0-	-0-	7021	2	211	9	N	192					294
07	6727 #	6585	-0-	-142	-0-	6411	2	174	9	N	158	188	1			264
08	6467 R	6467	-0-	-0-	-0-	6282	2	185	9	N	168	193	1			239
09	7230 #	5530	-0-	-1700	-0-	5413	2	117	9	N	106	188	1			157
10	7471 #	2820	-0-	-4651	-0-	2611	2	209	9	N	190	189	1			158

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10765 R	10765	-0-	-0-	-0-	1079	1	9531	2	N	141	175	1			147
						155	9									
06	8666 R	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7533	2	N	81	175	1			53
						89	9									
07	10017 R	10017	-0-	-0-	-0-	1079	1	8848	2	N	82					135
						90	9									
08	10664 #	10108	-0-	-556	-0-	1074	1	8916	2	N	107	117	1			125
						118	9									
09	10320 #	6764	-0-	-3556	-0-	980	1	5681	2	N	94	191	1			28
						103	9									
10	10664 #	4513	-0-	-6151	-0-	1079	1	3289	2	N	132					160
						145	9									

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

05	9300 #	8395	-0-	-905	-0-	1079	1	6660	2	N	596	383	1			500
						656	9									
06	9121 R	9121	-0-	-0-	-0-	1044	1	7454	2	N	566	743	1			323
						623	9									
07	9300 #	9224	-0-	-76	-0-	1079	1	7510	2	N	577	753	1			147
						635	9									
08	10009 R	10009	-0-	-0-	-0-	1074	1	8324	2	N	555	570	1			132
						611	9									
09	9120 #	7567	-0-	-1553	-0-	945	1	6084	2	N	489	191	1			430
						538	9									
10	9424 #	4430	-0-	-4994	-0-	1079	1	2714	2	N	579	755	1			254
						637	9									

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

05	17298 #	17047	-0-	-251	-0-	16695	2	352	9	N	320	185	1			167
06	17550 #	15039	-0-	-2511	-0-	14810	2	229	9	N	208	362	1			13
07	18135 #	16695	-0-	-1440	-0-	16403	2	292	9	N	265	188	1			90
08	18135 #	16480	-0-	-1655	-0-	16187	2	293	9	N	266	192	1			164
09	17400 #	10672	-0-	-6728	-0-	10468	2	204	9	N	185	190	1			159
10	17050 #	6443	-0-	-10607	-0-	6127	2	316	9	N	287	365	1			81

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
EDH DISPOSALS LLC 102146
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2	N	-0-			75
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			75
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			75
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			75
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			75

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					24
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					24
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	-0-					75
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	62	1	170	2	N	-0-					75
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	2					77
							2	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	N	22					99
							24	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	119	206	1			12
							131	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					82
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					82
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					82
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	31	1	1013	2	N	-0-			157
06	1680 N	738	-0-	-942	-0-	23	1	715	2	N	-0-			157
07	1364 N	738	-0-	-626	-0-	31	1	703	2	N	4			161
						4	9							
08	1054 N	701	-0-	-353	-0-	31	1	670	2	N	-0-			161
09	750 N	589	-0-	-161	-0-	30	1	559	2	N	-0-			161
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-			161

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			266
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			266
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			266
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			266
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			266
*10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			266

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	562	-0-	-27	-0-	133	1	429	3	N	-0-					-0-
06	570	#	503	-0-	-67	-0-	146	1	357	3	N	-0-					-0-
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	117	1	433	3	N	-0-					-0-
08	558	#	530	-0-	-28	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	#	516	-0-	-24	-0-	57	1	459	3	N	-0-					-0-
10	558	#	518	-0-	-40	-0-	62	1	456	3	N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	137	1	431	3	N	16	190	1			40
							18	9									
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	119	1	355	3	N	11					51
							12	9									
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	99	1	316	3	N	3					54
							3	9									
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	71	1	298	3	N	-0-					54
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	N	-0-					54
10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	N	-0-					54

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	558	#	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 #	868	-0-	-124	-0-	865 2	3 9	N	3			148
06	930 #	707	-0-	-223	-0-	703 2	4 9	N	4			152
07	961 #	827	-0-	-134	-0-	826 2	1 9	N	1			153
08	930 #	799	-0-	-131	-0-	799 2		N	-0-			153
09	840 #	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-			153
10	868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			153

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			125
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			125
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			125
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			125
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-			125
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

05	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-			32
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			32
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-			32
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			32
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			32
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

05	4087 R	4087	-0-	-0-	-0-	4075 3	12 9	N	11			153
06	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-			153
07	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-			153
08	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3		N	-0-			153
09	3300 #	2530	-0-	-770	-0-	2530 3		N	-0-			153
10	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			153

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			142
06	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			142
07	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			142
08	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	1102 3		N	-0-			142
09	1110 #	918	-0-	-192	-0-	918 3		N	-0-			142
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			142

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					95
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					95
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					102
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					102
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1602	2	3	9	N	3					105
10	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-					105

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

05	3658 X	2064	-0-	-1594	-0-	2064	2			N	-0-					63
06	3540 X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	2			N	-0-					63
07	3658 X	3105	-0-	-553	-0-	3105	2			N	-0-					63
08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					63
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					63
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

05	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					124
06	1800 N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2			N	-0-	19	7			105
07	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					105
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					105
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					105
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1939	2	2	9	N	2	1	8			106

EQV OPERATING LLC 101634
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	172	1	452	3	N	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	142	1	471	3	N	-0-					-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	175	1	444	3	N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	172	1	443	3	N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	141	1	447	3	N	-0-					-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	158	1	463	3	N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					158
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					158
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	3			N	-0-					158
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					158
09	1140	N	457	-0-	-683	-0-	457	3			N	-0-					158
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	3	22	9	N	20					153
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					153
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					153
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					153
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					153
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9693	-0-	-847	-0-	9408	2	285	9	N	259	157	1			455
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12229	2	75	9	N	68	308	1			215
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12087	2	182	9	N	165					380
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	10996	2	75	9	N	68	341	1			107
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10565	2	107	9	N	97					204
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					204

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					375
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					375
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					375
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					375
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					375
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					210
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					210
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					210
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					210
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	3			N	-0-					210
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					210

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1557	2	N	10					10
							11	9									
06	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	30	1	1215	2	N	3					13
							3	9									
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					13
08	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					13
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	29	1	1333	2	N	-0-					13
10	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					13

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	N	4					59
06	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	1051	2	4	9	N	4					63
07	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1106	2	4	9	N	4					67
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1305	2	4	9	N	4					71
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1119	2	23	9	N	21					92
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	195	1	1623	2	N	2					17
							2	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1298	2	N	3					20
							3	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	2					22
							2	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	188	1	1527	2	N	-0-					22
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	153	1	1465	2	N	1					23
							1	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	N	1					24
							1	9									

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	105	1	870	2	N	9					53
						10	9									
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	84	1	703	2	N	8					61
						9	9									
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	91	1	851	2	N	9					70
						10	9									
08	992 N	935	-0-	-57	-0-	102	1	831	2	N	2					72
						2	9									
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	N	8					80
						9	9									
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	104	1	836	2	N	11					91
						12	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			48
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			48
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			48
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	-0-			48
*09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	4	1	2419	2	N	-0-			48
*10	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-			48

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-				-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-	98	1		25
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-				25
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	447	2	1	9	N	1				26
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				26
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				26
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				26

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-			34
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	145	2	2	9	N	2			36
07	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-			36
08	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-			36
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-			36
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT			36

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					129
06	930	N	783	-0-	-147 B	-0-	783	2			N	-0-	129	1			-0-
07	930	N	723	-0-	-207 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	161	N	NO RPT	-0-	-161 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-					49
06	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-					49
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	293	2	1	9	N	1					50
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					50
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					50
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					50

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					13
06	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2			N	-0-					13
07	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-					13
08	868	N	683	-0-	-185 B	-0-	683	2			N	-0-					13
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	729	2	1	9	N	1					14
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					14

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	11					139
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-51					N	NO RPT					139

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2561	2	4	9	N	4	84	1			12
06	2400	N	2381	-0-	-19 B	-0-	2380	2	1	9	N	1					13
07	2480	N	2078	-0-	-402 B	-0-	2074	2	4	9	N	4					17
08	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2			N	-0-					17
09	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					17
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					17

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

05	1767	X	1492	-0-	-275 B	-15204	1467	2	25	9	N	23					89
06	1710	X	1320	-0-	-390 B	-15204	1320	2			N	-0-					89
07	1767	X	1311	-0-	-456 B	-15204	1311	2			N	-0-					89
08	1767	X	895	-0-	-872 B	-15204	894	2	1	9	N	1					90
09	1530	X	724	-0-	-806 B	-15204	724	2			N	-0-					90
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-15204					N	NO RPT					90

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-105					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-105					N	NO RPT					3

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-30					N	NO RPT					30

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					53
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2					55
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					55
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	2	1	9	N	1					56
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					56

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209

CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	193	1			49

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	810 N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

05	9920 X	9476	-0-	-444	-0-	9384	3	92	9	N	84					102
06	9600 X	9075	-0-	-525	-0-	9022	3	53	9	N	48					150
07	9641 X	9042	-0-	-599	-0-	8967	3	75	9	N	68					218
08	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	9263	3	81	9	N	74	190	1			102
09	9270 X	7994	-0-	-1276	-0-	7969	3	25	9	N	23					125
10	9486 X	9266	-0-	-220	-0-	9187	3	79	9	N	72					197

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2201	3	36	9	N	33					161
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2127	3	33	9	N	30					191
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27	196	1			22
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2106	3	33	9	N	30					52
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	3	33	9	N	30					82
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2164	3	39	9	N	35					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3139	3	42	9	N	38					185
06	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	3109	3	19	9	N	17					202
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3560	3	3	9	N	3					205
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	3			N	-0-					205
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3126	3	17	9	N	15					220
10	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3121	3	51	9	N	46	196	1			70

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

05	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	3	6	9	N	5					17
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					19
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	3			N	-0-					19
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	3	11	9	N	10					29
09	840	N	276	-0-	-564	-0-	256	3	20	9	N	18					47
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13	9	N	12					59

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4818	3	72	9	N	65	188	1			133
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	N	59					192
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4588	3	64	9	N	58					250
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4570	3	53	9	N	48					298
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4270	3	54	9	N	49	186	1			161
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4775	3	53	9	N	48					209

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	3	24	9	N	22					122
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	3	9	9	N	8					130
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					130
08	1674 N	1133	-0-	-541	-0-	1133	3			N	-0-					130
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					130
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					130

EHVI EXPLORATION, LLC 100475

LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 PERF. N/A

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

LOTT 17-16-1H WELL #: 1H RRCID -> 295797 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14441 - 23870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183117 X	117248	-0-	-65869	-0-	393	1	113225	2	N	3300	3273	1			480
						3630	9									
06	156330 X	107421	-0-	-48909	-0-	380	1	103786	2	N	2959	2899	1			540
						3255	9									
07	145793 X	103004	-0-	-42789	-0-	391	1	99672	2	N	2674	2899	1			315
						2941	9									
08	136462 X	96142	-0-	-40320	-0-	390	1	92822	2	N	2664	2349	1			630
						2930	9									
09	121320 X	86844	-0-	-34476	-0-	378	1	84113	2	N	2139	2361	1			408
						2353	9									
10	117242 X	85233	-0-	-32009	-0-	388	1	82249	2	N	2360	2226	1			542
						2596	9									

ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323082 X	263034	-0-	-60048	-0-	262967	2	67	9	N	61	184	1			87
06	312660 X	242355	-0-	-70305	-0-	242227	2	128	9	N	116					203
07	314588 X	236895	-0-	-77693	-0-	236761	1	134	9	N	122					325
08	293942 X	225200	-0-	-68742	-0-	225122	2	78	9	N	71	166	1			230
09	268260 X	208630	-0-	-59630	-0-	208575	2	55	9	N	50					280
10	263035 X	206892	-0-	-56143	-0-	206813	1	79	9	N	72	179	1			173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EHVI EXPLORATION, LLC //CONT.// 100475
BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36833 X	36833	-0-	-0-	-0-	433	1	34285	2	N	1923	2090	1			315
						2115	9									
06	34488 X	34488	-0-	-0-	-0-	418	1	32193	2	N	1706	1521	1			500
						1877	9									
07	34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	430	1	31948	2	N	1665	1880	1			285
						1832	9									
08	34097 X	34097	-0-	-0-	-0-	430	1	31637	2	N	1845	1707	1			423
						2030	9									
09	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	416	1	31039	2	N	1358	1326	1			455
						1494	9									
10	33573 X	31723	-0-	-1850	-0-	427	1	29733	2	N	1421	1539	1			337
						1563	9									

MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					33
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					33
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4					37
*09	870 N	616	-0-	-254	-0-	616	2			Y	-0-					37
*10	868 N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					37

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					13
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					13
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4810 - 5226

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

05	217 X	182	-0-	-35	-0-	175	2	7	9	Y	6					27
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					27
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					28
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					29
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					32
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					32

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
*10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

05	496 N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1					2
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					1
*09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					1
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					22
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					22
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					22
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					22
*09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					22
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	538	-0-	538	538	527	2	11	9	N	10					10
*10	14B2 EXT	398	-0-	398	936	398	2			N	-0-					10

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1002	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			Y	-0-					1
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1					1
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					1
*10	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					1

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

05	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					3
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	269	2			Y	-0-					3
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					3
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					3
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

05	961 N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	2	N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

05	310 N	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			34
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					35
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-	1	1			34
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					35
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					35

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

05	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	118	1	1226	2	Y	35					220
						39	9									
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	Y	50					270
						55	9									
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	153	1	1593	2	Y	36	173	1			133
						40	9									
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	151	1	1629	2	Y	44					177
						48	9									
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	31					208
						34	9									
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	2	Y	36					244
						40	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

05	310	N	153	-0-	-157	-0-	97	2	56	9	Y	51	159	1			96
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	112	2	75	9	Y	68					164
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	96	2	80	9	Y	73					237
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	105	2	66	9	Y	60	178	1			119
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	93	2	86	9	Y	78					197
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	252	2	457	9	Y	415	179	1			433

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					41
						1	9									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	6					47
						7	9									
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					48
						1	9									
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					48
*09	240 N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					48
*10	341 N	257	-0-	-84	-0-	14	1	190	2	Y	48					-0-
						53	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

05	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10	3	1			83
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7					90
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	1	1			89
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	Y	30					119
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	2	Y	9					128
							10	9									
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1					129

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					8
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					8
07	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					8
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					8
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					127
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1081	2	28	9	Y	25	43	1			18
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1046	2	8	9	Y	7					25
07	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1	19	1			7
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	Y	4					11
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4					15
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					15

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	213	-0-	213	955	213	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1667	2	30	9	N	27	173	1			109
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1359	2	28	9	N	25					134
07	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1199	2	31	9	N	28					162
08	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1132	2	34	9	N	31					193
*09	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	1057	2	36	9	N	33					226
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1463	2	35	9	N	32	178	1			80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

05	310 N	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	Y	1	2	1			89
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	252	2	4	9	Y	4					93
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-	1	1			92
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					92
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-					92
*10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					92

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

05	930 N	498	-0-	-432	-0-	488	2	10	9	Y	9	3	1			78
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	501	2	10	9	Y	9					87
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	1	1			95
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6					101
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	Y	9					110
*10	620 N	418	-0-	-202	-0-	414	2	4	9	Y	4					114

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

05	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

05	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					107
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					107
07	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					107
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-					107
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					107
*10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					82
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					82
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

05	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-					80
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					80
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					80
*09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					80
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					80

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	74	1	776	2	Y	9	4	1			18
							10	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	87	1	682	2	Y	5					23
							6	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	932	2	Y	14					36
							15	9									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-					36
*10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	70	1	941	2	Y	24					12
							26	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	4	1	1			55
06	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1141	2	4	9	Y	4					59
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					60
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					60
*09	1140	N	761	-0-	-379	-0-	761	2			Y	-0-					60
*10	1178	N	484	-0-	-694	-0-	482	2	2	9	Y	2					62

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					27
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					27
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					27
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	Y	-0-					27
*09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-					27
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					27

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3	2	1			65
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					65
07	1085	N	799	-0-	-286	-0-	798	2	1	9	Y	1	2	1			64
08	1085	N	763	-0-	-322	-0-	762	2	1	9	Y	1					65
*09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					65
*10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			Y	-0-					65

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					25
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					25
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					25
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					25
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					25
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	1502	2	28	9	Y	25					57
06	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1394	2			Y	-0-					57
07	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1321	2	7	9	Y	6					63
08	1519	N	894	-0-	-625	-0-	894	2			Y	-0-					63
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2003	2	45	9	Y	41					104
*10	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1165	2	15	9	Y	14					118

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3320	2	99	9	N	90					299
06	4080	X	3228	-0-	-852	-0-	3149	2	79	9	N	72	168	1			203
07	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	3235	2	45	9	N	41					244
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2824	2	85	9	N	77					321
*09	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	2619	2	54	9	N	49	183	1			187
*10	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2520	2	67	9	N	61	171	1			77

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4115	2	8	9	Y	7	13	1			15
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	Y	3					18
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5355	2	2	9	Y	2	6	1			14
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	Y	1					15
*09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5189	2	1	9	Y	1					16
*10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					16

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					33
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					33
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					33
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					33
*09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					33
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					33

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					37
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					37
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					37
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					37
*09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					37
*10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					37

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1500	2	19	9	Y	17	5	1			111
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1367	2	11	9	Y	10					121
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	2	1			134
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1486	2	2	9	Y	2					136
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	2	Y	9					145
							10	9									
*10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1495	2	17	9	Y	15					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

05	186 N	108	-0-	-78	-0-	20	1	58	2	Y	27	64	1			52
						30	9									
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	Y	-0-					52
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65	57	1			60
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	44	2	Y	3	3	1			60
						3	9									
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25					85
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	43	60	1			68
						47	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

05	620 N	495	-0-	-125	-0-	117	1	336	2	Y	38	77	1			69
						42	9									
06	600 N	389	-0-	-211	-0-	82	1	307	2	Y	-0-					69
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	93	1	296	2	Y	66	57	1			78
						73	9									
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	88	1	277	2	Y	17	19	1			76
						19	9									
*09	390 N	351	-0-	-39	-0-	86	1	236	2	Y	26					102
						29	9									
*10	465 N	373	-0-	-92	-0-	86	1	230	2	Y	52	67	1			87
						57	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					7
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					7
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					7
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			48
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					48
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					48
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					48
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					48
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	Y	5					35
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	2			Y	-0-					35
07	1023	N	394	-0-	-629	-0-	387	2	7	9	Y	6					41
08	992	N	587	-0-	-405	-0-	566	2	21	9	Y	19					60
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	592	2	Y	14					74
							15	9									
*10	403	N	207	-0-	-196	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					74

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					350
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					350
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					350
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					350
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					350
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8	185	1			173

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

05	930	N	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	9	1			78
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	802	2	14	9	Y	13					91
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	857	2	18	9	Y	16	4	1			103
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	890	2	15	9	Y	14					117
*09	810	N	808	-0-	-2	-0-	795	2	13	9	Y	12					129
*10	868	N	664	-0-	-204	-0-	651	2	13	9	Y	12					141

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	7					17
						8	9									
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					17
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					17
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	Y	3					20
						3	9									
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					20
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	11					9
						12	9									

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					20
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					20
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					31
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					31
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	Y	14	1	1			44
							15	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	658	2	Y	40					84
							44	9									
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					84

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					126
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					126
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					126
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					126
*10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					126

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3	4	1			62
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					62
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	613	2	46	9	Y	42					104
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	653	2	68	9	Y	62	5	1			161
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					161
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1			161

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

05	1178	N	899	-0-	-279	-0-	875	2	24	9	N	22					212
06	1020	N	763	-0-	-257	-0-	731	2	32	9	N	29	182	1			59
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	730	2	44	9	N	40					99
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	861	2	33	9	N	30					129
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	905	2	31	9	N	28					157
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1176	2	33	9	N	30					187

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1207	2	28	9	N	25					214
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	965	2	22	9	N	20					234
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	854	2	23	9	N	21					255
08	1240	N	847	-0-	-393	-0-	833	2	14	9	N	13					268
*09	990	N	959	-0-	-31	-0-	941	2	18	9	N	16	177	1			107
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1114	2	28	9	N	25					132

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

05	589	N	556	-0-	-33	-0-	534	2	22	9	Y	20					192
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	526	2	28	9	Y	25	188	1			29
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	528	2	21	9	Y	19					48
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	579	2	20	9	Y	18					66
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	755	2	20	9	Y	18					84
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	665	2	21	9	Y	19					103

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	196	1	2043	2	Y	13					23
							14	9									
06	2160	N	1485	-0-	-675	-0-	168	1	1317	2	Y	-0-					23
07	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	170	1	1765	2	Y	-0-					23
08	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	173	1	1865	2	Y	12					35
							13	9									
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1917	2	Y	23					58
							25	9									
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	152	1	2036	2	Y	50					8
							55	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					57
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					57
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					57
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					57
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					57
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	542	2	Y	34	74	1			64
							37	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	139	1	521	2	Y	-0-					64
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	556	2	Y	65	57	1			72
							72	9									
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	159	1	500	2	Y	13	14	1			71
							14	9									
*09	660	N	570	-0-	-90	-0-	145	1	397	2	Y	25					96
							28	9									
*10	806	N	650	-0-	-156	-0-	162	1	433	2	Y	50	65	1			81
							55	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	1	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			15
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	4	1			17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			13

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					81
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					81
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					81
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					81
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					81
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	516	2	1	9	Y	1	24	1			11
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					11
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					11
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					11
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					11

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2002	2	39	9	N	35					235
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1884	2	24	9	N	22	173	1			84
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27					111
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1951	2	37	9	N	34					145
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19					164
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2082	2	39	9	N	35					199

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1522	2	39	9	N	35					119
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	32					151
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	2	41	9	N	37					188
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35					223
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	36	151	1			108
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1275	2	36	9	N	33					141

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					41
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	1					148
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					148
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					148
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					148
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9					157
*10	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	2	1	9	Y	1					158

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					7
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					7
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					7
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					7
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	N	-0-					7
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	2	N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1943	2	51	9	Y	46					178
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1777	2	37	9	Y	34	152	1			60
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1925	2	51	9	Y	46					106
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1919	2	50	9	Y	45					151
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2084	2	40	9	Y	36					187
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2164	2	51	9	Y	46					233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					12
*09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					12
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

05	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2	9	Y	2	31	1			16
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					16
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					16
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					16
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					16
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					16

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1	48	1			22
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			Y	-0-					22
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					22
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					22
*09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					22
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					22

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

05	992 N	874	-0-	-118	-0-	872	2	2	9	N	2	3	1			128
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	2			N	-0-					128
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-	1	1			127
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					127
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					128
*10	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					128

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3479	2	2	9	Y	2	48	1			21
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					21
07	1488 X	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			Y	-0-					21
08	1488 X	996	-0-	-492	-0-	996	2			Y	-0-					21
*09	1440 X	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			Y	-0-					21
*10	1488 X	989	-0-	-499	-0-	989	2			Y	-0-					21

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	24	1			10
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					10
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					10
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					10
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					10
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					83
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					83
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					83
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					83
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					83
*10	2201	N	925	-0-	-1276	-0-	925	2			Y	-0-					83

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	166	2	11	9	Y	10					173
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5					178
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	220	2	14	9	Y	13					191
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8					199
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	259	2	10	9	Y	9					208
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	2	12	9	Y	11					219

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	346	-0-	-739	-0-	344	2	2	9	Y	2	3	1			6
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	2			Y	-0-					6
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			5
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1					6
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					6
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-	89	1			76
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	30	1			71
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5494	2	28	9	Y	25	31	1			65
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6204	2	11	9	Y	10	16	1			59
*09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3499	2	24	9	Y	22	15	1			66
*10	4774	X	2114	-0-	-2660	-0-	2060	2	54	9	Y	49	30	1			85

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					97
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					97
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					97
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					97
*09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					97
*10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					97

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	6356	2	48	9	N	44					164
06	6300 X	6223	-0-	-77	-0-	6198	2	25	9	N	23	164	1			23
07	6510 X	6438	-0-	-72	-0-	6387	2	51	9	N	46					69
08	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	5	1	6342	2	N	47					116
						52	9									
*09	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	6091	2	40	9	N	36					152
*10	6448 X	6336	-0-	-112	-0-	6274	2	62	9	N	56	167	1			41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

05	992 N	941	-0-	-51	-0-	939	2	2	9	Y	2	3	1			98
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					98
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	2	1			97
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					99
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	7	1	1588	2	Y	1					100
						1	9									
*10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	4	1	1441	2	Y	-0-					100

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					52
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					52
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					52
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					52
*10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					52

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	1			118
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					118
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2263	2	44	9	Y	40					158
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2288	2	109	9	Y	99	184	1			73
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					73
*10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	Y	3	2	1			74

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5511	2	40	9	N	36					125
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5171	2	36	9	N	33					158
07	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4654	2	35	9	N	32					190
08	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	4915	2	20	9	N	18					208
*09	5310	X	2936	-0-	-2374	-0-	7	1	2916	2	N	12					220
							13	9									
*10	5487	X	553	-0-	-4934	-0-	2	1	551	2	N	-0-					220

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			49
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					51
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	Y	8					59
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					65
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	Y	5					70
*10	310	N	226	-0-	-84	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			71

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	248	1	1718	2	Y	16	2	1			227
							18	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	67	1	1			293
							74	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	248	1	2279	2	Y	12	2	1			303
							13	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	248	1	2087	2	Y	1	1	1			303
							1	9									
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	240	1	2002	2	Y	6	182	1			127
							7	9									
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	248	1	1926	2	Y	9	1	1			135
							10	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2789	2	88	9	Y	80	1	1			261
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2808	2	111	9	Y	101	171	1			191
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2835	2	116	9	Y	105	173	1			123
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2575	2	109	9	Y	99	1	1			221
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2788	2	102	9	Y	93	176	1			138
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2941	2	121	9	Y	110	1	1			247

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

05	6603	X	5745	-0-	-858	-0-	5627	2	118	9	Y	107	4	1			315
06	5310	X	3430	-0-	-1880	-0-	3371	2	59	9	Y	54	174	1			195
07	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5126	2	52	9	Y	47	183	1			59
08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5504	2	85	9	Y	77					136
*09	5550	X	4836	-0-	-714	-0-	4768	2	68	9	Y	62					198
*10	5735	X	4413	-0-	-1322	-0-	4365	2	48	9	Y	44					242

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26					168
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1878	2	31	9	Y	28	3	1			193
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	Y	4					197
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1922	2	12	9	Y	11					208
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13					221
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	2	24	9	Y	22	177	1			66

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	493	1	6419	2	Y	23	25	1			121
							25	9									
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	480	1	6036	2	Y	59					180
							65	9									
07	7161	X	6790	-0-	-371	-0-	496	1	6288	2	Y	5	11	1			174
							6	9									
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	496	1	6148	2	Y	14					188
							15	9									
*09	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	487	1	6091	2	Y	2					190
							2	9									
*10	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	496	1	6232	2	Y	12					202
							13	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	775	1	1599	2	N	49	176	1			142
							54	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	750	1	1480	2	N	52					194
							57	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	748	1	1668	2	N	51	1	1			244
							56	9									
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	775	1	1477	2	N	47					291
							52	9									
*09	2280	N	2031	-0-	-249	-0-	740	1	1224	2	N	61	167	1			185
							67	9									
*10	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	775	1	1250	2	N	54					239
							59	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	248	1	3553	2	N	4	1	1			152
							4	9									
06	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	240	1	3447	2	N	10					162
							11	9									
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	248	1	4061	2	N	21	1	1			182
							23	9									
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	247	1	3632	2	N	5					187
							6	9									
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	240	1	3550	2	N	14					201
							15	9									
*10	4340	X	2251	-0-	-2089	-0-	248	1	1993	2	N	9					210
							10	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9024	2	330	9	Y	300	168	1			560
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9362	2	142	9	Y	129	164	1			525
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10660	2	135	9	Y	123	187	1			461
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10035	2	167	9	Y	152	5	1			608
*09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9135	2	149	9	Y	135	183	1			560
*10	7192	X	4498	-0-	-2694	-0-	4370	2	128	9	Y	116	5	1			671

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	248	1	3775	2	Y	58					246
							64	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	3792	2	Y	3	2	1			247
							3	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	248	1	4291	2	Y	3	182	1			68
							3	9									
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	243	1	3971	2	Y	-0-					68
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3737	2	Y	19					87
							21	9									
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	248	1	3713	2	Y	17					104
							19	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6911	2	58	9	Y	53	186	1			149
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5078	2	62	9	Y	56					205
07	4991	X	4748	-0-	-243	-0-	4727	2	21	9	Y	19	5	1			219
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5154	2	43	9	Y	39	178	1			80
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	27	1	4811	2	Y	36					116
							40	9									
*10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4	1	5502	2	Y	40					156
							44	9									

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	775	1	5900	2	Y	118	217	1			86
							130	9									
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	750	1	5634	2	Y	90					176
							99	9									
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	775	1	6412	2	Y	48	23	1			201
							53	9									
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	775	1	6005	2	Y	44	178	1			67
							48	9									
*09	6300	X	6204	-0-	-96	-0-	767	1	5370	2	Y	61					128
							67	9									
*10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	775	1	5868	2	Y	65					193
							72	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

05	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1238	1	17462	2	Y	148	48	1			370
							163	9									
06	17190	X	14878	-0-	-2312	-0-	1083	1	13687	2	Y	98	182	1			286
							108	9									
07	18073	X	16170	-0-	-1903	-0-	1212	1	14861	2	Y	88					374
							97	9									
08	18290	X	16870	-0-	-1420	-0-	1225	1	15461	2	Y	167	402	1			139
							184	9									
*09	17700	X	16092	-0-	-1608	-0-	1125	1	14855	2	Y	102					241
							112	9									
*10	18290	X	16182	-0-	-2108	-0-	1145	1	14905	2	Y	120	25	1			336
							132	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	321	1	3761	2	Y	133	3	1			202
							146	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	327	1	3567	2	Y	135	170	1			167
							149	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	315	1	3617	2	Y	127	172	1			122
							140	9									
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	312	1	3771	2	Y	135	179	1			78
							149	9									
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	316	1	3903	2	Y	150	175	1			53
							165	9									
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	336	1	4031	2	Y	130	1	1			182
							143	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	248	1	9374	2	N	50	177	1			144
							55	9									
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	240	1	7149	2	N	80					224
							88	9									
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	248	1	9980	2	N	61	176	1			109
							67	9									
08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	248	1	9286	2	N	41					150
							45	9									
*09	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	240	1	8713	2	N	21					171
							23	9									
*10	10292	X	8971	-0-	-1321	-0-	248	1	8691	2	N	29	179	1			21
							32	9									

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					105
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					105
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					105
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					105
*09	270	N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	N	-0-					105
*10	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	126	2	N	-0-					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

05	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1535	2	2	9	Y	2					256
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1440	2	4	9	Y	4	1	1			259
07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1438	2	3	9	Y	3					262
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	Y	12					274
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1399	2	61	9	Y	55					329
*10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1295	2	23	9	Y	21	179	1			171

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9120	2	190	9	Y	173	6	1			235
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8732	2	198	9	Y	180	349	1			66
07	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	8515	2	197	9	Y	179	187	1			58
08	9114	X	8908	-0-	-206	-0-	8640	2	268	9	Y	244	187	1			115
*09	8820	X	8648	-0-	-172	-0-	8458	2	190	9	Y	173	180	1			108
*10	9114	X	8813	-0-	-301	-0-	8598	2	215	9	Y	195	179	1			124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1550	1	4450	2	Y	142	31	1			192
						156	9									
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1226	1	4584	2	Y	104	179	1			117
						114	9									
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1456	1	4612	2	Y	121					238
						133	9									
08	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1422	1	4480	2	Y	152	216	1			174
						167	9									
*09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1484	1	4057	2	Y	113	186	1			101
						124	9									
*10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1632	1	4358	2	Y	146	16	1			231
						161	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	775	1	4897	2	Y	87					117
						96	9									
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	750	1	6153	2	Y	80	13	1			184
						88	9									
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	780	1	7406	2	Y	91	198	1			77
						100	9									
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	775	1	6933	2	Y	75					152
						83	9									
*09	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	750	1	5453	2	Y	69	197	1			24
						76	9									
*10	8277 X	6710	-0-	-1567	-0-	775	1	5850	2	Y	77					101
						85	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3667	2	276	9	Y	251	344	1			86
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3470	2	270	9	Y	245	185	1			146
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3763	2	199	9	Y	181	172	1			155
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3878	2	239	9	Y	217	340	1			32
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3332	2	105	9	Y	95	1	1			126
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3890	2	226	9	Y	205	182	1			149

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3727	2	67	9	Y	61	2	1			172
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	55	168	1			59
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3713	2	66	9	Y	60					119
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376	2	55	9	Y	50	2	1			167
*09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3451	2	51	9	Y	46	168	1			45
*10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3430	2	61	9	Y	55	1	1			99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6163	2	67	9	Y	61	184	1			28
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5942	2	81	9	Y	74					102
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	Y	78					180
08	6231 X	6095	-0-	-136	-0-	6018	2	77	9	Y	70	183	1			67
*09	6030 X	5888	-0-	-142	-0-	5813	2	75	9	Y	68					135
*10	6262 X	5907	-0-	-355	-0-	5821	2	86	9	Y	78	178	1			35

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

05	12369 X	12152	-0-	-217	-0-	1054	1	11025	2	Y	66					125
						73	9									
06	12000 X	11512	-0-	-488	-0-	1020	1	10456	2	Y	33					158
						36	9									
07	12400 X	12117	-0-	-283	-0-	1010	1	10987	2	Y	109	177	1			90
						120	9									
*08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	1054	1	10983	2	Y	615	349	1			356
						677	9									
*09	11790 X	11372	-0-	-418	-0-	1020	1	10198	2	Y	140					496
						154	9									
*10	12152 X	11888	-0-	-264	-0-	1054	1	10610	2	Y	204	182	1			518
						224	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	792	1	5024	2	Y	45					187
						50	9									
06	5130 X	3830	-0-	-1300	-0-	767	1	3018	2	Y	41	163	1			65
						45	9									
07	5301 X	2414	-0-	-2887	-0-	792	1	1596	2	Y	24					89
						26	9									
08	5301 X	2115	-0-	-3186	-0-	792	1	1292	2	Y	28					117
						31	9									
*09	5130 X	2833	-0-	-2297	-0-	767	1	2041	2	Y	23					140
						25	9									
*10	5301 X	4321	-0-	-980	-0-	792	1	3472	2	Y	52	155	1			37
						57	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

05	14415 X	11487	-0-	-2928	-0-	11349	2	138	9	Y	125	172	1			138
06	13410 X	10462	-0-	-2948	-0-	10331	2	131	9	Y	119					257
07	12865 X	10394	-0-	-2471	-0-	10264	2	130	9	Y	118	182	1			193
08	12431 X	9928	-0-	-2503	-0-	9807	2	121	9	Y	110					303
*09	11610 X	9774	-0-	-1836	-0-	750	1	8916	2	Y	98	151	1			250
						108	9									
*10	11501 X	10124	-0-	-1377	-0-	775	1	9215	2	Y	122	171	1			201
						134	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

05	8308 X	7530	-0-	-778	-0-	7417	2	113	9	Y	103	3	1			139
06	7770 X	6816	-0-	-954	-0-	6724	2	92	9	Y	84	166	1			57
07	7874 X	7281	-0-	-593	-0-	7184	2	97	9	Y	88					145
08	7750 X	7234	-0-	-516	-0-	7138	2	96	9	Y	87	172	1			60
*09	7500 X	6794	-0-	-706	-0-	6698	2	96	9	Y	87					147
*10	7533 X	7206	-0-	-327	-0-	7097	2	109	9	Y	99	180	1			66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	1054	1	6822	2	N	218	200	1			213
						240	9									
06	8850 X	8232	-0-	-618	-0-	1020	1	7003	2	N	190	180	1			223
						209	9									
07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	1054	1	8479	2	N	244	176	1			291
						268	9									
08	9393 X	9096	-0-	-297	-0-	1054	1	7781	2	N	237	391	1			137
						261	9									
*09	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	1020	1	8194	2	N	215	177	1			175
						237	9									
*10	9796 X	9541	-0-	-255	-0-	1054	1	8177	2	N	282	191	1			266
						310	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

05	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	N	3	4	1			66
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					67
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					67
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	4	1			67
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					67
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			67

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3534	2	138	9	N	125					161
06	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3234	2	114	9	N	104	169	1			96
07	2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2453	2	53	9	N	48					144
08	3658 X	2566	-0-	-1092	-0-	2525	2	41	9	N	37					181
*09	3540 X	2902	-0-	-638	-0-	2725	2	177	9	N	161					342
*10	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3069	2	122	9	N	111	349	1			104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	733	1	8597	2	N	178	186	1			160
							196	9									
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	693	1	7568	2	N	127	170	1			117
							140	9									
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	739	1	8477	2	N	158	186	1			89
							174	9									
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	742	1	8984	2	N	170	180	1			79
							187	9									
*09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	704	1	8703	2	N	163	179	1			63
							179	9									
*10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	718	1	8612	2	N	191	5	1			249
							210	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

05	2263	N	1107	-0-	-1156	-0-	276	1	792	2	Y	35	9	1			234
							39	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	554	1	2072	2	Y	35	175	1			94
							39	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	616	1	1951	2	Y	25					119
							28	9									
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	542	1	1706	2	Y	41	10	1			150
							45	9									
*09	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	452	1	1235	2	Y	27					177
							30	9									
*10	2263	N	1080	-0-	-1183	-0-	284	1	759	2	Y	34	5	1			206
							37	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	775	1	5342	2	N	158	8	1			196
							174	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	2	N	120	180	1			136
							132	9									
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	775	1	5229	2	N	109	164	1			81
							120	9									
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	775	1	4972	2	N	136	8	1			209
							150	9									
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	750	1	4665	2	N	121	171	1			159
							133	9									
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	775	1	4396	2	N	141	188	1			112
							155	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	992	1	5526	2	N	270	182	1			150
						297	9									
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	960	1	5157	2	N	232	336	1			46
						255	9									
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	968	1	5154	2	N	217					263
						239	9									
08	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	992	1	5206	2	N	229	367	1			125
						252	9									
*09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	960	1	5084	2	N	171	184	1			112
						188	9									
*10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	992	1	5072	2	N	223	183	1			152
						245	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

05	5735 X	4892	-0-	-843	-0-	479	1	4251	2	N	147	89	1			334
						162	9									
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	463	1	5105	2	N	73	178	1			229
						80	9									
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	544	1	5280	2	N	79					308
						87	9									
08	5890 X	5564	-0-	-326	-0-	553	1	4839	2	N	156	278	1			186
						172	9									
*09	5700 X	5404	-0-	-296	-0-	461	1	4869	2	N	67					253
						74	9									
*10	5921 X	5510	-0-	-411	-0-	464	1	4911	2	N	123	46	1			330
						135	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

05	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1065	1	7429	2	Y	162	249	1			437
						178	9									
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	975	1	6529	2	Y	115	357	1			195
						127	9									
07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	1086	1	7736	2	Y	180	27	1			348
						198	9									
08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	1123	1	7136	2	Y	181	170	1			359
						199	9									
*09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	1109	1	6700	2	Y	165	354	1			170
						182	9									
*10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1116	1	6912	2	Y	158					328
						174	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1222	1	3509	2	N	181	6	1			345
							199	9									
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	909	1	3399	2	N	157	178	1			324
							173	9									
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1104	1	3498	2	N	151	358	1			117
							166	9									
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1193	1	3758	2	N	149	6	1			260
							164	9									
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1257	1	3437	2	N	137	184	1			213
							151	9									
*10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1391	1	3717	2	N	157	3	1			367
							173	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	141	1	540	2	Y	50	73	1			27
							55	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	281	1	1113	2	Y	93	80	1			40
							102	9									
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	173	1	748	2	Y	65	79	1			26
							72	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	270	1	1275	2	Y	55	39	1			42
							61	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	305	1	1177	2	Y	47	37	1			52
							52	9									
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	411	1	1519	2	Y	39	44	1			47
							43	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1790	1	6860	2	Y	189	286	1			165
							208	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	272	1			192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	266	1			157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	141	1			223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	139	1			232
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	756	1	9873	2	N	160					219
							176	9									
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	725	1	10305	2	N	159	167	1			211
							175	9									
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	763	1	10777	2	N	170	172	1			209
							187	9									
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	763	1	10888	2	N	176	167	1			218
							194	9									
*09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	745	1	10679	2	N	130	165	1			183
							143	9									
*10	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	771	1	10849	2	N	194	342	1			35
							213	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

05	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	248	1	6756	2	N	105					285
							116	9									
06	7140	X	6651	-0-	-489	-0-	240	1	6324	2	N	79					364
							87	9									
07	7409	X	6801	-0-	-608	-0-	248	1	6499	2	N	49	194	1			219
							54	9									
08	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	239	1	6080	2	N	73					292
							80	9									
*09	7170	X	6020	-0-	-1150	-0-	239	1	5717	2	N	58					350
							64	9									
*10	7130	X	6202	-0-	-928	-0-	242	1	5951	2	N	8					358
							9	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	777	1	4015	2	N	59					427
							65	9									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	750	1	4075	2	N	92	184	1			335
							101	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	745	1	3944	2	N	71	176	1			230
							78	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	683	1	3962	2	N	75					305
							83	9									
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	675	1	3535	2	N	53					358
							58	9									
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	727	1	3290	2	N	74					432
							81	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1333	1	12393	2	N	280	531	1			382
						308	9									
06	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1290	1	12403	2	N	335	402	1			315
						369	9									
07	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1145	1	12078	2	N	229	169	1			375
						252	9									
08	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1333	1	12069	2	N	285	163	1			497
						314	9									
*09	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	1290	1	12712	2	N	203	326	1			374
						223	9									
*10	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	1333	1	13444	2	N	236					610
						260	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

05	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	744	1	2008	2	N	44					177
						48	9									
06	2880 X	2783	-0-	-97	-0-	720	1	2009	2	N	49					226
						54	9									
07	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	624	1	2032	2	N	55	154	1			127
						61	9									
08	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	643	1	2001	2	N	39					166
						43	9									
*09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	709	1	2235	2	N	30					196
						33	9									
*10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	744	1	2355	2	N	105					301
						116	9									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

05	20336 X	17817	-0-	-2519	-0-	1016	1	16302	2	N	454	615	1			185
						499	9									
06	18240 X	17070	-0-	-1170	-0-	970	1	15847	2	N	230	164	1			251
						253	9									
07	18848 X	17847	-0-	-1001	-0-	1017	1	16565	2	N	241	398	1			94
						265	9									
08	18662 X	17621	-0-	-1041	-0-	1054	1	16266	2	N	274	181	1			187
						301	9									
*09	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	1037	1	15977	2	N	253	173	1			267
						278	9									
*10	17856 X	15999	-0-	-1857	-0-	1054	1	14623	2	N	293	351	1			209
						322	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39618 X	38137	-0-	-1481	-0-	37596	2	541	9	N	492	546	1			183
06	37620 X	35411	-0-	-2209	-0-	34917	2	494	9	N	449	533	1			99
07	38812 X	36643	-0-	-2169	-0-	36155	2	488	9	N	444	366	1			177
08	38812 X	36281	-0-	-2531	-0-	35786	2	495	9	N	450	384	1			243
*09	36900 X	33551	-0-	-3349	-0-	17	1	33088	2	N	405	358	1			290
						446	9									
*10	38130 X	32811	-0-	-5319	-0-	32329	2	482	9	N	438	545	1			183

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

05	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	23421	2	470	9	N	427	335	1			253
06	24086 X	24086	-0-	-0-	-0-	23658	2	428	9	N	389	355	1			287
07	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	23067	2	479	9	N	435	357	1			365
08	23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	23284	2	441	9	N	401	529	1			237
*09	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	22493	2	435	9	N	395	339	1			293
*10	25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	24927	2	420	9	N	382	527	1			148

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

05	13516 X	10362	-0-	-3154	-0-	10248	2	114	9	N	104					162
06	13080 X	10519	-0-	-2561	-0-	10403	2	116	9	N	105	173	1			94
07	13516 X	12246	-0-	-1270	-0-	12126	2	120	9	N	109					203
08	12121 X	10617	-0-	-1504	-0-	10522	2	95	9	N	86	162	1			127
*09	11190 X	10596	-0-	-594	-0-	10475	2	121	9	N	110	168	1			69
*10	12245 X	10783	-0-	-1462	-0-	10659	2	124	9	N	113					182

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

05	1116 X	1097	-0-	-19	-0-	1097	1			N	-0-					72
06	1080 X	36	-0-	-1044	-0-	36	1			N	-0-					72
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					72
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					72
*09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					72
*10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					72

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

05	41478 X	35998	-0-	-5480	-0-	1116	1	34578	2	N	276	169	1			185
						304	9									
06	41520 X	38776	-0-	-2744	-0-	1080	1	37509	2	N	170	178	1			177
						187	9									
07	42904 X	37617	-0-	-5287	-0-	1100	1	36254	2	N	239	354	1			62
						263	9									
08	42904 X	36695	-0-	-6209	-0-	1116	1	35296	2	N	257	176	1			143
						283	9									
*09	38790 X	34192	-0-	-4598	-0-	1080	1	32826	2	N	260	173	1			230
						286	9									
*10	40083 X	34371	-0-	-5712	-0-	1116	1	32982	2	N	248	353	1			125
						273	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

05	49600 X	42293	-0-	-7307	-0-	41725	2	568	9	N	516	521	1			225
06	46170 X	40017	-0-	-6153	-0-	39611	2	406	9	N	369	366	1			228
07	46469 X	40523	-0-	-5946	-0-	40099	2	424	9	N	385	360	1			253
08	44764 X	40120	-0-	-4644	-0-	39539	2	581	9	N	528	544	1			237
*09	41730 X	31041	-0-	-10689	-0-	30550	2	491	9	N	446	348	1			335
*10	42284 X	33208	-0-	-9076	-0-	32760	2	448	9	N	407	524	1			218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39153	X	36179	-0-	-2974	-0-	35645	2	534	9	N	485	532	1			260
06	36300	X	33828	-0-	-2472	-0-	33355	2	473	9	N	430	512	1			178
07	37510	X	34187	-0-	-3323	-0-	33708	2	479	9	N	435	356	1			257
08	36611	X	34064	-0-	-2547	-0-	33555	2	509	9	N	463	525	1			195
*09	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	35835	2	457	9	N	415	352	1			258
*10	36177	X	35251	-0-	-926	-0-	34810	2	441	9	N	401	501	1			158

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

05	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	806	1	18619	2	N	221	181	1			188
							243	9									
06	19860	X	18508	-0-	-1352	-0-	780	1	17520	2	N	189	180	1			197
							208	9									
07	20522	X	19165	-0-	-1357	-0-	806	1	18133	2	N	205	184	1			218
							226	9									
08	20522	X	5479	-0-	-15043	-0-	796	1	4606	2	N	70	161	1			127
							77	9									
*09	19020	X	10808	-0-	-8212	-0-	780	1	9981	2	N	43					170
							47	9									
*10	19654	X	12151	-0-	-7503	-0-	806	1	11270	2	N	68					238
							75	9									

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

05	29915	X	26137	-0-	-3778	-0-	25738	2	399	9	N	363	354	1			162
06	28890	X	24160	-0-	-4730	-0-	23787	2	373	9	N	339	353	1			148
07	27311	X	23230	-0-	-4081	-0-	22894	2	336	9	N	305	340	1			113
08	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	27987	2	391	9	N	355	355	1			113
*09	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25290	2	323	9	N	294	177	1			230
*10	26133	X	25102	-0-	-1031	-0-	24742	2	360	9	N	327	362	1			195

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

05	2697	X	1626	-0-	-1071	-0-	767	1	814	2	N	41					156
							45	9									
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	750	1	1223	2	N	100	173	1			83
							110	9									
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	775	1	1621	2	N	90					173
							99	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	775	1	1768	2	N	84	174	1			83
							92	9									
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	750	1	1892	2	N	25					108
							28	9									
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	775	1	2108	2	N	28					136
							31	9									

EQV OPERATING LLC 101634
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018										

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-	69	1			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1129	3	7	9	N	6					253
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2125	3	32	9	N	29	192	1			90
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	180	1	2018	3	N	7					97
							8	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	3	N	6					103
							7	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	262	1	1917	3	N	-0-					103
10	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	200	3			N	-0-					103

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

05	806	N	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	N	-0-					10
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	3	N	-0-					10
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					10
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					10
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					10
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	5	1	712	3	N	-0-					10

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					120
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-					120
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-					120
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					120
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					120
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-			38
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-			38
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-			38
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-			38
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	N	-0-			38
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-			38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	3	N	-0-			17
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	81	1	313	3	N	-0-			17
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			17
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	3	N	-0-			17
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	22	1	330	3	N	-0-			17
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	33	1	1151	3	N	-0-			82
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	-0-			82
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			82
08	1178	N	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-			82
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	6	1	765	3	N	-0-			82
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	23	1	694	3	N	-0-			82

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

05	589	N	503	-0-	-86	-0-	8	1	495	3	N	-0-			155
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	2			157
							2	9							
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			157
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	6	1	457	3	N	-0-			157
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	9	1	401	3	N	-0-			157
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-			157

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

05	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	35	1	1249	3	N	-0-			153
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	3	N	-0-			153
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	N	-0-			153
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	9	1	1132	3	N	-0-			153
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	2	1	1115	3	N	-0-			153
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	17	1	1063	3	N	-0-			153

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

05	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-			39
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			39
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	N	-0-			39
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	N	-0-			39
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	-0-			39
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-			39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

05	589	N	545	-0-	-44	-0-	38	1	507	3	N	-0-					90
06	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4522	1	469	3	N	-0-					90
07	2611	N	620	-0-	-1991	-0-	36	1	584	3	N	-0-					90
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	3	N	-0-					90
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	N	-0-					90
10	837	X	775	-0-	-62	-0-	25	1	750	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

05	682	N	394	-0-	-288	-0-	6	1	388	3	N	-0-					77
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					77
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					77
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	2	1			75
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	3	1	257	3	N	-0-					75
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	4	1	300	3	N	-0-					75

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	N	3					28
							3	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	N	2					30
							2	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	3	N	2					32
							2	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	1363	3	N	-0-					32
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	19	1	1391	3	N	-0-					32
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	39	1	1374	3	N	-0-					32

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	3	N	-0-					93
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					93
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					93
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	3	N	-0-					93
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	13	1	681	3	N	-0-					93
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

05	961 N	870	-0-	-91	-0-	35	1	835	3	N	-0-					24
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	769	3	N	-0-					24
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	3	N	-0-					24
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	12	1	964	3	N	-0-					24
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	3	N	-0-					24
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	421	1	866	3	N	-0-					24

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	29	1	917	3	N	6					48
							7	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	2					50
							2	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	N	7					57
							8	9									
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	10	1	924	3	N	3					60
							3	9									
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	9	1	865	3	N	5					65
							6	9									
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	14	1	869	3	N	2					67
							2	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	60	1	1976	3	N	-0-					22
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	77	1	1871	3	N	-0-					22
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	3	N	-0-					22
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	20	1	2015	3	N	-0-					22
09	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	10	1	1888	3	N	-0-					22
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	26	1	1903	3	N	-0-					22

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	514	3	N	-0-					130
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-					130
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	N	5					135
							6	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	269	1	763	3	N	-0-					135
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	473	1	362	3	N	8					143
							9	9									
10	744	N	447	-0-	-297	-0-	7	1	440	3	N	-0-					143

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	N	-0-					27
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	543	3	N	-0-					27
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	N	-0-					27
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-					27
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	6	1	533	3	N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					30
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-					30
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					30
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					30
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	N	-0-					30
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					33
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					33
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					33
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					33
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-					193
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					193
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	9	1	600	3	N	-0-					193
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					193
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					193
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					193

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017												

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019												

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-			119
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			119
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-			119
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	32	1	357	3	N	-0-			119
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	3	1	302	3	N	-0-			119
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	562	1	403	3	N	-0-			119

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018												

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-			230
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	N	-0-			230
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	16	1	1215	3	N	-0-			230
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	3	N	-0-			230
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	3	N	-0-			230
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	N	2	197	1	35
						2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			5
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			5
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	N	-0-			5
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	3	N	-0-			5
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	10	1	463	3	N	-0-			5
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	3	N	-0-			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	N	-0-					143
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-					143
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	N	-0-					143
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	17	1	852	3	N	-0-					143
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	787	3	N	-0-	8	1			135
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	20	1	769	3	N	-0-					135

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	3	N	8					243
						9	9									
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	19	192	1			70
						21	9									
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	3	N	5					75
						6	9									
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1408	3	13	9	N	12					87
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	13	1	1347	3	N	15					102
						17	9									
10	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	28	1	1245	3	N	5					107
						6	9									

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					92
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					92
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	22	1			70
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					70
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					70
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	3	N	-0-					70

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-					127
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					127
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					127
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					127
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

05	837	N	798	-0-	-39	-0-	790	3	8	9	N	7					175
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	776	3	N	12					187
							13	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	9	1	807	3	N	6					193
							7	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	796	3	2	9	N	2					195
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	5	1	687	3	N	10	113	1			92
							11	9									
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					92

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

05	403 N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	3	N	-0-			34
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-			34
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-			34
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-			34
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-			34
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-			34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

05	961 N	846	-0-	-115	-0-	102	1	744	3	N	-0-					240
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	N	2					242
						2	9									
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	122	1	804	3	N	1					243
						1	9									
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	N	-0-					243
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	N	-0-					243
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	82	1	806	3	N	1	191	1			53
						1	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	N	-0-					81
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	3	N	-0-					81
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	-0-					81
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-					81
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-					81
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	6	1	1026	3	N	-0-					81

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

05	496 N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	3	N	-0-					83
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	N	-0-					83
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-					83
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	3	N	-0-					83
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					83
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	N	-0-					83

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	41	1	480	3	N	-0-					180
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					180
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-					180
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	73	1	441	3	N	-0-					180
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	2	1	576	3	N	6	83	1			103
							7	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	9	1	538	3	N	-0-					103

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

05	775	N	766	-0-	-9	-0-	24	1	742	3	N	-0-					112
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	N	-0-					112
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	3	N	-0-					112
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	6	1	709	3	N	-0-					112
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	3	1	659	3	N	-0-					112
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	26	1	549	3	N	-0-					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	389	3	N	1					63
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					65
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					68
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	3	2	9	N	2					70
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	3			N	-0-					70
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					70

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					47
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					47
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					70
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					70
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					70
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	-0-					70

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	3	N	-0-					215
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	2					217
							2	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	955	3	N	15					232
							17	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	N	6	186	1			52
							7	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-	7	1			45
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	54	1	858	3	N	-0-					45

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					37
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					37
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					37
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	3	N	13					137
							14	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	17					154
							19	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	N	18					172
							20	9									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1	1	1061	3	N	20					192
							22	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	3	N	15					207
							17	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1047	3	N	15	178	1			44
							17	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	9	1	766	3	N	-0-					19
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	N	-0-					19
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					19
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					19
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

05	3131 X	2597	-0-	-534	-0-	74	1	2523	3	N	-0-					153
06	3030 X	2503	-0-	-527	-0-	54	1	2449	3	N	-0-					153
07	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	40	1	2747	3	N	-0-	23	1			130
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2697	3	N	3					133
						3	9									
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	3	N	2					135
						2	9									
10	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	19	1	2503	3	N	-0-					135

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	39	1	1176	3	N	-0-					72
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					72
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	3	N	-0-					72
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	10	1	989	3	N	-0-					72
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-	39	1			33
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					33

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	29	1	915	3	N	-0-					103
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	N	-0-					103
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	N	-0-					103
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					103
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					103
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	10	1	919	3	N	-0-					103

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	10	1	402	3	N	-0-					-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	8	1	389	3	N	-0-					-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	10	1	355	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	N	-0-			77
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	415	3	N	-0-			77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-			77
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			77
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			77
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			77

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-			33
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	N	-0-			33
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			33
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			33
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			33
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

05	527 N	306	-0-	-221	-0-	4	1	302	3	N	-0-			67
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-			67
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			67
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	3	N	-0-			67
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-			67
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	N	-0-			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	3	N	-0-					105
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	75	1	1100	3	N	-0-					105
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					105
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	N	-0-	31	1			74
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					74
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	141	1	1038	3	N	-0-					74

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

05	279 N	265	-0-	-14	-0-	37	1	228	3	N	-0-					33
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-					33
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	N	-0-					33
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-					33
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-					33
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	25	1	165	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	3	N	-0-					68
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	N	-0-					68
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	3	N	-0-					68
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					68
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	4	1	484	3	N	-0-					68
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	7	1	462	3	N	-0-					68

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	-0-			-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	11	1	564	3	N	-0-			-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	13	1	549	3	N	-0-			-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	15	1	527	3	N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

05	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-			211
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			211
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			211
08	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-			211
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-			211
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-			211

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-			18
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			18
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-			18
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-			18
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-			18
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-			18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	1	1	594	3	N	-0-					108
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	N	-0-					108
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	5	1			103
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					103
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2					105
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					105

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	16	1	709	3	N	2					209
							2	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	N	8					217
							9	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-					217
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	5	187	1			35
							6	9									
*09	720	N	693	-0-	-27	-0-	691	3	2	9	N	2					37
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	2	1	709	3	N	-0-					37

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	3	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	35	1	499	3	N	-0-					123
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					123
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-					123
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	25	1	420	3	N	-0-					123
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	4	1	349	3	N	-0-					123
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	7	1	412	3	N	-0-					123

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					67
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					67
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					67
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					67
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	3	1	216	3	N	-0-					67
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	N	-0-					95
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					95
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	3	N	-0-	15	1			80
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	3	N	-0-					80
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	3	N	-0-					80
10	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	13	1	1046	3	N	-0-					80

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	452	-0-	-602	-0-	46	1	406	3	N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-			40
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	3	N	-0-			40
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	N	-0-			40
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-			40
09	1080 N	845	-0-	-235	-0-	29	1	816	3	N	-0-			40
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			40

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	3	N	-0-			73
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-			73
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-			73
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			73
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-			73
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			73

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	N	-0-		75
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-		75
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-		75
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		75
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-		75
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-		75

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

05	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-		117
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	N	-0-		117
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	827	3	N	-0-		117
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2027	1	484	3	N	28		145
							31	9						
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	306	1	1060	3	N	3		148
							3	9						
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	837	3	N	-0-		148

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

05	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	50	1	1621	3	N	8				249
							9	9								
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	3	N	5				254
							6	9								
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	2				256
							2	9								
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1732	3	N	9	192	1		73
							10	9								
09	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	9	1	1651	3	N	-0-				73
10	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	20	1	1626	3	N	-0-				73

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-				-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-				-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-				-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

05	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	155	1	2668	3	N	10					258
						11	9									
06	2820 X	2809	-0-	-11	-0-	137	1	2637	3	N	32					290
						35	9									
07	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	197	1	2737	3	N	3	195	1			98
						3	9									
08	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	99	1	2768	3	N	17					115
						19	9									
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2721	3	N	27					142
						30	9									
10	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	101	1	2782	3	N	30					172
						33	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6571	-0-	-900	-0-	320	1	6163	3	N	80					197
							88	9									
06	7050	X	5170	-0-	-1880	-0-	151	1	4956	3	N	57					254
							63	9									
07	7998	X	4977	-0-	-3021	-0-	366	1	4576	3	N	32	196	1			90
							35	9									
08	7998	X	613	-0-	-7385	-0-	8	1	599	3	N	5					95
							6	9									
09	6360	X	487	-0-	-5873	-0-	5	1	482	3	N	-0-					95
10	6572	X	331	-0-	-6241	-0-	6	1	325	3	N	-0-					95

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

05	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	244	1	6732	3	N	90					190
							99	9									
06	7080	X	6016	-0-	-1064	-0-	213	1	5703	3	N	91	193	1			88
							100	9									
07	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	194	1	6367	3	N	85					173
							94	9									
08	7254	X	6370	-0-	-884	-0-	60	1	6247	3	N	57	195	1			35
							63	9									
09	7020	X	6590	-0-	-430	-0-	46	1	6481	3	N	57					92
							63	9									
10	7068	X	6614	-0-	-454	-0-	196	1	6355	3	N	57					149
							63	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4115	3	66	9	N	60	196	1			265
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4074	3	67	9	N	61					326
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4444	3	74	9	N	67					393
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4238	3	44	9	N	40	182	1			251
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4114	3	59	9	N	54					305
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4022	3	67	9	N	61					366

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	113	1	10560	3	N	161	173	1			777
							177	9									
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	440	1	9891	3	N	125	347	1			555
							138	9									
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10298	3	116	9	N	105					660
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9894	3	72	9	N	65	188	1			537
*09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10137	3	125	9	N	114	183	1			468
*10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10209	3	152	9	N	138					606

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

05	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18099	3	239	9	N	217	545	1			447
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17663	3	150	9	N	136					583
07	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18741	3	154	9	N	140	182	1			541
08	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18379	3	153	9	N	139	371	1			309
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18038	3	161	9	N	146	30	1			425
*10	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17825	3	156	9	N	142					567

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	33263	-0-	-0-	-0-	32936	3	327	9	N	297	359	1			763
06	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	32614	3	297	9	N	270	189	1			844
07	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	34295	3	242	9	N	220	389	1			675
08	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	33780	3	228	9	N	207	175	1			707
09	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33575	3	285	9	N	259					966
*10	33017	X	33017	-0-	-0-	-0-	32698	3	319	9	N	290	559	1			697

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

05	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	22867	3	475	9	N	432	390	1			570
06	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	767	1	22157	3	N	411	580	1			401
							452	9									
07	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	26111	3	550	9	N	500	579	1			322
08	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21192	3	501	9	N	455	365	1			412
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	972	1	19789	3	N	420	383	1			449
							462	9									
*10	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	20715	3	365	9	N	332	180	1			601

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	107	1	10049	3	N	202					374
							222	9									
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	444	1	10013	3	N	201	172	1			403
							221	9									
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9786	3	166	9	N	151	370	1			184
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10274	3	208	9	N	189	170	1			203
09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9537	3	227	9	N	206	181	1			228
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9611	3	205	9	N	186	181	1			233

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	21823	-0-	-2791	-0-	648	1	20913	3	N	238	194	1			855
							262	9									
06	21990	X	20563	-0-	-1427	-0-	20273	3	290	9	N	264	390	1			729
07	22723	X	21417	-0-	-1306	-0-	21157	3	260	9	N	236	199	1			766
08	22103	X	21724	-0-	-379	-0-	21441	3	283	9	N	257	550	1			473
09	21390	X	18562	-0-	-2828	-0-	18345	3	217	9	N	197	387	1			283
10	21824	X	21155	-0-	-669	-0-	20931	3	224	9	N	204	375	1			112

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	178	1	5729	3	N	322	183	1			596
							354	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5943	3	283	9	N	257	393	1			460
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6045	3	281	9	N	255	187	1			528
08	6448	X	6438	-0-	-10	-0-	6210	3	228	9	N	207	374	1			361
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6515	3	261	9	N	237	370	1			228
10	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	5840	3	138	9	N	125	188	1			165

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	337	1	31637	3	N	205					423
							226	9									
06	29679	X	29679	-0-	-0-	-0-	1253	1	28242	3	N	167	174	1			416
							184	9									
07	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	25478	3	161	9	N	146	184	1			378
08	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	21681	3	167	9	N	152	172	1			358
09	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	22406	3	178	9	N	162	179	1			341
10	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	27352	3	264	9	N	240	184	1			397

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	263	1	16974	3	N	379	347	1			515
							417	9									
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	342	1	16572	3	N	486	170	1			831
							535	9									
07	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	83	1	17415	3	N	344	733	1			442
							378	9									
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	15964	3	341	9	N	310	186	1			566
09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15132	3	484	9	N	440	361	1			645
10	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	885	1	16835	3	N	363	353	1			655
							399	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

05	27280	X	19486	-0-	-7794	-0-	386	1	18455	3	N	586	706	1			208
							645	9									
06	24870	X	15754	-0-	-9116	-0-	429	1	14807	3	N	471	548	1			131
							518	9									
07	26319	X	18621	-0-	-7698	-0-	18087	3	534	9	N	485	359	1			257
08	26319	X	18962	-0-	-7357	-0-	18456	3	506	9	N	460	539	1			178
09	21930	X	15249	-0-	-6681	-0-	14784	3	465	9	N	423	367	1			234
10	19499	X	18004	-0-	-1495	-0-	158	1	17332	3	N	467	541	1			160
							514	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

05	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	5871	3	167	9	N	152	175	1			292
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	178	1	4603	3	N	109	185	1			216
							120	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6220	3	188	9	N	171					387
08	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	5699	3	163	9	N	148	365	1			170
09	5850	X	5666	-0-	-184	-0-	5519	3	147	9	N	134					304
10	6417	X	5601	-0-	-816	-0-	5419	3	182	9	N	165	185	1			284

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

05	46217	X	46217	-0-	-0-	-0-	258	1	44934	3	N	932	1091	1			677
							1025	9									
06	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	258	1	41634	3	N	904	928	1			653
							994	9									
07	44600	X	44600	-0-	-0-	-0-	43532	3	1068	9	N	971	1110	1			514
08	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	45283	3	1058	9	N	962	932	1			544
09	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	44824	3	932	9	N	847	932	1			459
10	43908	X	43908	-0-	-0-	-0-	42925	3	983	9	N	894	1096	1			257

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					130
06	6900	X	161	-0-	-6739	-0-	8	1	153	3	N	-0-					130
07	7130	X	1436	-0-	-5694	-0-	72	1	1288	3	N	69					199
							76	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	374	1	4214	3	N	153	178	1			174
							168	9									
10	1426	X	539	-0-	-887	-0-	536	3	3	9	N	3					177

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

05	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	414	1	19833	3	N	634	931	1			332
							697	9									
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	558	1	19246	3	N	599	719	1			212
							659	9									
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20328	3	586	9	N	533	367	1			378
08	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	16634	3	477	9	N	434	372	1			440
09	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19216	3	508	9	N	462	540	1			362
10	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	159	1	17379	3	N	615	708	1			269
							677	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

05	16492	X	16371	-0-	-121	-0-	480	1	15487	3	N	367	347	1			428
							404	9									
06	14850	X	14585	-0-	-265	-0-	14132	3	453	9	N	412	360	1			480
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15500	3	395	9	N	359	541	1			298
08	16368	X	15115	-0-	-1253	-0-	14636	3	479	9	N	435	366	1			367
09	15840	X	15399	-0-	-441	-0-	14925	3	474	9	N	431	548	1			250
10	16368	X	14234	-0-	-2134	-0-	13803	3	431	9	N	392	362	1			280

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

05	8122	X	5679	-0-	-2443	-0-	1498	1	3994	3	N	170					350
							187	9									
06	6180	X	5478	-0-	-702	-0-	1188	1	4124	3	N	151	194	1			307
							166	9									
07	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	1599	1	3915	3	N	150	189	1			268
							165	9									
08	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	1107	1	2898	3	N	107					375
							118	9									
09	5970	X	4869	-0-	-1101	-0-	1118	1	3585	3	N	151	196	1			330
							166	9									
10	5673	X	4797	-0-	-876	-0-	1238	1	3368	3	N	174	189	1			315
							191	9									

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

05	41416	X	38979	-0-	-2437	-0-	1351	1	37622	3	N	5	189	1			79
							6	9									
06	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	1975	1	35750	3	N	3					82
							3	9									
07	42284	X	41123	-0-	-1161	-0-	2172	1	38813	3	N	125					207
							138	9									
08	42284	X	36262	-0-	-6022	-0-	672	1	35565	3	N	23	190	1			40
							25	9									
09	37800	X	36034	-0-	-1766	-0-	2936	1	33098	3	N	-0-					40
10	41137	X	32776	-0-	-8361	-0-	21	1	32616	3	N	126					166
							139	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36332	X	32966	-0-	-3366	-0-	32948	3	18	9	N	16					328
06	35160	X	30755	-0-	-4405	-0-	1144	1	29598	3	N	12					340
							13	9									
07	35030	X	33239	-0-	-1791	-0-	33126	3	113	9	N	103					443
08	34596	X	31910	-0-	-2686	-0-	31853	3	57	9	N	52					495
09	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32767	3	13	9	N	12					507
10	33232	X	32938	-0-	-294	-0-	32855	3	83	9	N	75					582

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	2262	1	6031	3	N	-0-					153
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	1824	1	6334	3	N	-0-					153
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	2546	1	6232	3	N	-0-					153
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	2362	1	6186	3	N	3					156
							3	9									
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1974	1	6325	3	N	-0-					156
10	8649	X	8514	-0-	-135	-0-	2288	1	6226	3	N	-0-					156

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

05	11532	X	7564	-0-	-3968	-0-	257	1	7168	3	N	126					343
							139	9									
06	8250	X	7158	-0-	-1092	-0-	362	1	6551	3	N	223	195	1			371
							245	9									
07	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	381	1	6816	3	N	155	389	1			137
							171	9									
08	8370	X	6837	-0-	-1533	-0-	125	1	6603	3	N	99					236
							109	9									
09	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	539	1	6072	3	N	150					386
							165	9									
10	7564	X	6765	-0-	-799	-0-	4	1	6571	3	N	173	385	1			174
							190	9									

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

05	21638	X	18339	-0-	-3299	-0-	104	1	18235	3	N	-0-					310
06	19830	X	17340	-0-	-2490	-0-	107	1	17233	3	N	-0-					310
07	20491	X	17077	-0-	-3414	-0-	16915	3	162	9	N	147					457
08	20274	X	15183	-0-	-5091	-0-	15175	3	8	9	N	7	167	1			297
09	18780	X	14439	-0-	-4341	-0-	14432	3	7	9	N	6					303
10	18352	X	18135	-0-	-217	-0-	18105	3	30	9	N	27					330

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	19752	-0-	-5730	-0-	403	1	19274	3	N	68					207
							75	9									
06	21540	X	18627	-0-	-2913	-0-	520	1	17934	3	N	157	171	1			193
							173	9									
07	22258	X	19888	-0-	-2370	-0-	19811	3	77	9	N	70					263
08	21762	X	18157	-0-	-3605	-0-	18066	3	91	9	N	83	161	1			185
09	20220	X	19764	-0-	-456	-0-	19674	3	90	9	N	82	160	1			107
10	19902	X	19177	-0-	-725	-0-	173	1	18905	3	N	90					197
							99	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					40
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					40
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					40
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					40
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	N	-0-					40
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	N	-0-					40

EDH DISPOSALS LLC 102146
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059 X	8710	-0-	-3349	-0-	8567	3	143	9	N	130					252
06	11670 X	9803	-0-	-1867	-0-	9658	3	145	9	N	132	199	1			185
07	12059 X	11836	-0-	-223	-0-	11691	3	145	9	N	132	197	1			120
08	11997 X	11957	-0-	-40	-0-	11821	3	136	9	N	124					244
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11410	3	143	9	N	130	193	1			181
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					181

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6221	3	111	9	N	101					158
06	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8108	3	99	9	N	90					248
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5860	3	92	9	N	84	170	1			162
08	6262 X	5263	-0-	-999	-0-	5185	3	78	9	N	71					233
09	6450 X	5552	-0-	-898	-0-	5469	3	83	9	N	75	191	1			117
10	6665 X	2231	-0-	-4434	-0-	2203	3	28	9	N	25					142

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	3	7	9	N	6					58
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					58
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1224	3	17	9	N	15					73
08	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1139	3	28	9	N	25					98
09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1369	3	26	9	N	24					122
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23					145

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

05	527 N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					143
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	30	1	425	2	N	-0-					143
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					143
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	2	N	-0-					143
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	30	1	382	2	N	-0-					143
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	31	1	406	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	31	1	807	2	N	20					137
							22	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	-0-					137
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	40					177
							44	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	34					211
							37	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	N	45					256
							50	9									
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	31	1	794	2	N	-0-					256

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	31	1	1092	2	N	11					168
							12	9									
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	30	1	1046	2	N	13					181
							14	9									
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	31	1	1087	2	N	9					190
							10	9									
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	30	1	1059	2	N	7					197
							8	9									
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	30	1	1019	2	N	9					206
							10	9									
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	30	1	1047	2	N	11					217
							12	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	31	1	2818	2	N	93					258
							102	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	30	1	2704	2	N	66	190	1			134
							73	9									
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	N	69					203
							76	9									
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	31	1	2776	2	N	62	179	1			86
							68	9									
09	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	30	1	2687	2	N	64					150
							70	9									
10	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	31	1	2765	2	N	55					205
							61	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5					69
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	705	2	6	9	N	5					74
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	723	2	6	9	N	5					79
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	645	2	6	9	N	5					84
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					84
10	744 N	638	-0-	-106	-0-	636	2	2	9	N	2					86

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

05	589 X	399	-0-	-190	-0-	398	2	1	9	Y	1	30	1			4
06	DLQ G-10	795	-0-	795	795	793	2	2	9	Y	2					6
07	DLQ G-10	569	-0-	569	1364	563	2	6	9	Y	5					11
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1968	602	2	2	9	Y	2					13
09	DLQ G-10	552	-0-	552	2520	552	2			Y	-0-					13
10	3013 X	493	-0-	-2520	-0-	491	2	2	9	Y	2					15

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 X	548	-0-	-816	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	538	-0-	538	1280	538	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	568	-0-	568	1848	568	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	565	-0-	565	2413	565	2			Y	-0-					-0-
10	2910 X	497	-0-	-2413	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

05	496 X	370	-0-	-126	-0-	362	2	8	9	Y	7	67	1			19
06	DLQ G-10	331	-0-	331	331	322	2	9	9	Y	8					27
07	DLQ G-10	314	-0-	314	645	304	2	10	9	Y	9					36
08	DLQ G-10	371	-0-	371	1016	364	2	7	9	Y	6					42
09	DLQ G-10	157	-0-	157	1173	155	2	2	9	Y	2					44
10	1662 X	489	-0-	-1173	-0-	471	2	18	9	Y	16					60

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					64
06	DLQ G-10	904	-0-	904	904	871	2	33	9	Y	30	69	1			25
07	DLQ G-10	843	-0-	843	1747	837	2	6	9	Y	5					30
08	DLQ G-10	992	-0-	992	2739	992	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	865	-0-	865	3604	841	2	24	9	Y	22					52
10	4464 X	860	-0-	-3604	-0-	856	2	4	9	Y	4					56

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

05	465 X	82	-0-	-383	-0-	82	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	73	-0-	73	178	73	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	39	-0-	39	217	39	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	21	-0-	21	238	21	2			Y	-0-					3
10	244 N	6	-0-	-238	-0-	6	2			Y	-0-					3

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

05	1023 X	820	-0-	-203	-0-	819	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	670	-0-	670	670	670	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	668	-0-	668	1338	668	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10	742	-0-	742	2080	741	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10	954	-0-	954	3034	954	2			Y	-0-					1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3034					Y	NO RPT					1

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	89	1			3
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	N	9					12
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1006	2	25	9	N	23					35
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					40
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	872	2	30	9	N	27					67

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	270	2	24	9	Y	22	65	1			20
06	DLQ G-10	203	-0-	203	203	196	2	7	9	Y	6					26
07	DLQ G-10	181	-0-	181	384	179	2	2	9	Y	2					28
08	DLQ G-10	210	-0-	210	594	203	2	7	9	Y	6					34
09	DLQ G-10	234	-0-	234	828	224	2	10	9	Y	9					43
10	1063 N	235	-0-	-828	-0-	229	2	6	9	Y	5	29	1			19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 X	186	-0-	-248	-0-	184	2	2	9	Y	2					108
06	DLQ G-10	196	-0-	196	196	173	2	23	9	Y	21	93	1			36
07	DLQ G-10	187	-0-	187	383	184	2	3	9	Y	3					39
08	DLQ G-10	152	-0-	152	535	152	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10	199	-0-	199	734	191	2	8	9	Y	7					46
*10	1134 X	400	-0-	-734	-0-	389	2	11	9	Y	10					56

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					102
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					102
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					102
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					103
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					105

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

05	403 X	220	-0-	-183	-0-	211	2	9	9	Y	8	37	1			13
06	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	258	-0-	258	495	257	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10	161	-0-	161	656	157	2	4	9	Y	4					18
09	DLQ G-10	296	-0-	296	952	287	2	9	9	Y	8					26
10	1210 X	258	-0-	-952	-0-	249	2	9	9	Y	8					34

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

05	465 X	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					94
06	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					94
07	DLQ G-10	296	-0-	296	623	296	2			Y	-0-					94
08	DLQ G-10	242	-0-	242	865	242	2			Y	-0-					94
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1154	287	2	2	9	Y	2					96
10	1411 X	257	-0-	-1154	-0-	257	2			Y	-0-					96

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10	219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10	212	-0-	212	431	210	2	2	9	Y	2	9	1			10
08	DLQ G-10	380	-0-	380	811	380	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	233	-0-	233	1044	232	2	1	9	Y	1					11
10	1332 X	288	-0-	-1044	-0-	285	2	3	9	Y	3					14

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					47
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					47
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					47
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					47

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

05	434 X	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					95
06	DLQ G-10	144	-0-	144	144	142	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10	201	-0-	201	345	201	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10	141	-0-	141	486	141	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10	126	-0-	126	612	126	2			Y	-0-					97
10	731 X	119	-0-	-612	-0-	119	2			Y	-0-					97

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	296	2	63	9	Y	57	82	1			51
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	188	2	24	9	Y	22					73
07	DLQ G-10	306	-0-	306	518	282	2	24	9	Y	22					95
*08	DLQ G-10	238	-0-	238	756	236	2	2	9	Y	2	59	1			38
*09	DLQ G-10	190	-0-	190	946	189	2	1	9	Y	1					39
*10	1238 X	292	-0-	-946	-0-	250	2	42	9	Y	38	48	1			29

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

05	248 N	201	-0-	-47	-0-	198	2	3	9	Y	3					26
06	DLQ G-10	187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4					30
07	DLQ G-10	57	-0-	57	244	55	2	2	9	Y	2					32
08	DLQ G-10	261	-0-	261	505	255	2	6	9	Y	5					37
09	DLQ G-10	150	-0-	150	655	146	2	4	9	Y	4					41
10	839 X	184	-0-	-655	-0-	173	2	11	9	Y	10	28	1			23

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	266	-0-	266	533	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	274	-0-	274	807	274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	241	-0-	241	1048	241	2			Y	-0-					-0-
10	1308 N	260	-0-	-1048	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

05	279 X	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-	14	1			5
06	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	114	-0-	114	267	113	2	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10	115	-0-	115	382	115	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	72	-0-	72	454	72	2			Y	-0-					6
10	806 X	352	-0-	-454	-0-	351	2	1	9	Y	1					7

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10	368	-0-	368	790	355	2	13	9	Y	12					30
08	DLQ G-10	381	-0-	381	1171	375	2	6	9	Y	5					35
09	DLQ G-10	338	-0-	338	1509	329	2	9	9	Y	8					43
10	1873 X	364	-0-	-1509	-0-	353	2	11	9	Y	10					53

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

05	775 X	19	-0-	-756	-0-	19	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10	233	-0-	233	767	223	2	10	9	Y	9					61
08	DLQ G-10	294	-0-	294	1061	294	2			Y	-0-					61
09	DLQ G-10	436	-0-	436	1497	434	2	2	9	Y	2					63
10	1794 X	297	-0-	-1497	-0-	297	2			Y	-0-					63

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10	506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10	408	-0-	408	914	408	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1457	543	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10	481	-0-	481	1938	481	2			Y	-0-					38
*10	2200 N	475	-0-	-1725	213	475	2			Y	-0-					38

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	371	2	13	9	Y	12	46	1			16
06	DLQ G-10	438	-0-	438	438	436	2	2	9	Y	2					18
07	DLQ G-10	803	-0-	803	1241	778	2	25	9	Y	23					41
08	DLQ G-10	822	-0-	822	2063	804	2	18	9	Y	16					57
09	DLQ G-10	593	-0-	593	2656	593	2			Y	-0-					57
10	3154 X	498	-0-	-2656	-0-	483	2	15	9	Y	14					71

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	115	2	8	9	Y	7					80
07	DLQ G-10	244	-0-	244	367	244	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10	380	-0-	380	747	380	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10	251	-0-	251	998	240	2	11	9	Y	10					90
10	1209 X	211	-0-	-998	-0-	189	2	22	9	Y	20	95	1			15

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	485	-0-	-879	-0-	476	2	9	9	Y	8					95
06	DLQ G-10	568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					95
07	DLQ G-10	427	-0-	427	995	419	2	8	9	Y	7	92	1			10
08	DLQ G-10	538	-0-	538	1533	538	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	360	-0-	360	1893	360	2			Y	-0-					10
10	2284 N	391	-0-	-1893	-0-	391	2			Y	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 X	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2					46
06	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					46
07	DLQ G-10	516	-0-	516	917	508	2	8	9	Y	7					53
08	DLQ G-10	223	-0-	223	1140	221	2	2	9	Y	2					55
09	DLQ G-10	396	-0-	396	1536	383	2	13	9	Y	12					67
10	2037 X	501	-0-	-1536	-0-	487	2	14	9	Y	13					80

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

05	589 X	394	-0-	-195	-0-	384	2	10	9	Y	9	23	1			44
06	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10	405	-0-	405	625	401	2	4	9	Y	4	30	1			18
08	DLQ G-10	340	-0-	340	965	330	2	10	9	Y	9					27
09	DLQ G-10	326	-0-	326	1291	322	2	4	9	Y	4					31
10	1806 X	515	-0-	-1291	-0-	512	2	3	9	Y	3					34

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 X	588	-0-	-156	-0-	562	2	26	9	Y	24	77	1			37
06	DLQ G-10	935	-0-	935	935	926	2	9	9	Y	8					45
07	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2119	1178	2	6	9	Y	5					50
08	DLQ G-10	1188	-0-	1188	3307	1167	2	21	9	Y	19					69
09	DLQ G-10	1125	-0-	1125	4432	1102	2	23	9	Y	21					90
10	5572 X	1140	-0-	-4432	-0-	1110	2	30	9	Y	27	82	1			35

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	237	-0-	237	467	237	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	120	-0-	120	587	120	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	188	-0-	188	775	188	2			Y	-0-					1
10	911 X	136	-0-	-775	-0-	136	2			Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

05	465 X	288	-0-	-177	-0-	285	2	3	9	Y	3					33
06	DLQ G-10	548	-0-	548	548	540	2	8	9	Y	7					40
07	DLQ G-10	258	-0-	258	806	252	2	6	9	Y	5					45
08	DLQ G-10	447	-0-	447	1253	441	2	6	9	Y	5					50
09	DLQ G-10	399	-0-	399	1652	390	2	9	9	Y	8					58
10	2030 X	378	-0-	-1652	-0-	357	2	21	9	Y	19	40	1			37

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

05	4123 X	1585	-0-	-2538	-0-	1579	2	6	9	Y	5					66
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1198	2	10	9	Y	9	52	1			23
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2502	1274	2	20	9	Y	18					41
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3866	1350	2	14	9	Y	13					54
10	DLQ G-10	1266	-0-	1266	5132	1245	2	21	9	Y	19	38	1			35

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	47	-0-	-511	-0-	25	2	22	9	N	20	82	1			40
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					40
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					40
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					40
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	N	7					47

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10	132	-0-	132	249	132	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	90	-0-	90	339	89	2	1	9	Y	1					42
09	DLQ G-10	107	-0-	107	446	105	2	2	9	Y	2					44
10	565 N	119	-0-	-446	-0-	104	2	15	9	Y	14	51	1			7

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

05	434 N	396	-0-	-38	-0-	332	2	64	9	Y	58	84	1			60
06	DLQ G-10	291	-0-	291	291	267	2	24	9	Y	22					82
07	DLQ G-10	444	-0-	444	735	420	2	24	9	Y	22					104
08	DLQ G-10	292	-0-	292	1027	286	2	6	9	Y	5	65	1			44
09	DLQ G-10	274	-0-	274	1301	263	2	11	9	Y	10					54
10	1698 X	397	-0-	-1301	-0-	354	2	43	9	Y	39	63	1			30

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

05	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	1027	2	22	9	Y	20	93	1			5
06	DLQ G-10	974	-0-	974	974	931	2	43	9	Y	39					44
07	DLQ G-10	973	-0-	973	1947	897	2	76	9	Y	69					113
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3394	1417	2	30	9	Y	27	59	1			81
09	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4627	1214	2	19	9	Y	17					98
10	5787 X	1160	-0-	-4627	-0-	1099	2	61	9	Y	55	112	1			41

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					83
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					83
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					83
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					83
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					83
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					83

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					72
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	619	2	67	9	N	61	53	1			80
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					87
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28					115
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23	80	1			58
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1126	2	36	9	N	33	66	1			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3960	-0-	-318	-0-	878	1	3029	2	Y	48	94	1			35
						53	9									
06	DLQ G-10	3828	-0-	3828	3828	850	1	2950	2	Y	25					60
						28	9									
07	DLQ G-10	3908	-0-	3908	7736	878	1	3000	2	Y	27					87
						30	9									
08	DLQ G-10	3809	-0-	3809	11545	878	1	2880	2	Y	46					133
						51	9									
09	DLQ G-10	3543	-0-	3543	15088	850	1	2681	2	Y	11	114	1			30
						12	9									
10	18807 X	3719	-0-	-15088	-0-	878	1	2764	2	Y	70					100
						77	9									

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

05	310 X	116	-0-	-194	-0-	116	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					137
06	DLQ G-10	463	-0-	463	463	460	2	3	9	Y	3					140
07	DLQ G-10	454	-0-	454	917	446	2	8	9	Y	7					147
08	DLQ G-10	773	-0-	773	1690	773	2			Y	-0-					147
09	DLQ G-10	466	-0-	466	2156	465	2	1	9	Y	1					148
10	DLQ G-10	788	-0-	788	2944	782	2	6	9	Y	5	95	1			58

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

05	434 X	351	-0-	-83	-0-	347	2	4	9	Y	4	19	1			41
06	DLQ G-10	925	-0-	925	925	880	2	45	9	Y	41					82
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1348	421	2	2	9	Y	2	60	1			24
08	DLQ G-10	568	-0-	568	1916	556	2	12	9	Y	11					35
09	DLQ G-10	564	-0-	564	2480	560	2	4	9	Y	4					39
10	DLQ G-10	516	-0-	516	2996	513	2	3	9	Y	3					42

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	924	2	20	9	Y	18					78
06	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	1091	2	9	9	Y	8					86
07	DLQ G-10	963	-0-	963	2063	948	2	15	9	Y	14	84	1			16
08	DLQ G-10	817	-0-	817	2880	803	2	14	9	Y	13					29
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2880					Y	-0-					29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2880					Y	NO RPT					29

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

05	1302 X	976	-0-	-326	-0-	970	2	6	9	Y	5					42
06	DLQ G-10	987	-0-	987	987	985	2	2	9	Y	2					44
07	DLQ G-10	990	-0-	990	1977	961	2	29	9	Y	26	39	1			31
08	DLQ G-10	998	-0-	998	2975	969	2	29	9	Y	26					57
09	DLQ G-10	607	-0-	607	3582	589	2	18	9	Y	16					73
10	DLQ G-10	971	-0-	971	4553	927	2	44	9	Y	40	62	1			51

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	12	-0-	12	21	12	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12	2			Y	-0-					27

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

05	341 X	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	Y	3	19	1			6
06	DLQ G-10	424	-0-	424	424	422	2	2	9	Y	2					8
07	DLQ G-10	223	-0-	223	647	222	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10	448	-0-	448	1095	446	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10	393	-0-	393	1488	389	2	4	9	Y	4					15
10	1856 X	368	-0-	-1488	-0-	362	2	6	9	Y	5	14	1			6

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

05	899 X	737	-0-	-162	-0-	703	2	34	9	Y	31	86	1			24
06	DLQ G-10	798	-0-	798	798	784	2	14	9	Y	13					37
07	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1970	1160	2	12	9	Y	11					48
08	DLQ G-10	846	-0-	846	2816	826	2	20	9	Y	18					66
09	DLQ G-10	790	-0-	790	3606	764	2	26	9	Y	24					90
10	4336 X	730	-0-	-3606	-0-	717	2	13	9	Y	12	72	1			30

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	Y	38	88	1			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	1211	2	33	9	Y	30	69	1			22
07	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2349	1099	2	6	9	Y	5					27
08	DLQ G-10	1046	-0-	1046	3395	1045	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	4449	1030	2	24	9	Y	22					50
10	5501 X	1052	-0-	-4449	-0-	1048	2	4	9	Y	4					54

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

05	248 X	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10	161	-0-	161	419	161	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	294	-0-	294	713	292	2	2	9	Y	2					43
09	DLQ G-10	251	-0-	251	964	248	2	3	9	Y	3					46
10	1197 X	233	-0-	-964	-0-	224	2	9	9	Y	8	34	1			20

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	Y	14	42	1			14
06	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	685	-0-	685	997	684	2	1	9	Y	1					15
08	DLQ G-10	933	-0-	933	1930	920	2	13	9	Y	12					27
09	DLQ G-10	769	-0-	769	2699	763	2	6	9	Y	5					32
10	3510 X	811	-0-	-2699	-0-	803	2	8	9	Y	7					39

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

05	1333 X	1217	-0-	-116	-0-	1193	2	24	9	Y	22					160
06	DLQ G-10	851	-0-	851	851	839	2	12	9	Y	11					171
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2122	1234	2	37	9	Y	34	91	1			114
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3569	1428	2	19	9	Y	17					131
09	DLQ G-10	974	-0-	974	4543	967	2	7	9	Y	6					137
10	5582 X	1039	-0-	-4543	-0-	1013	2	26	9	Y	24					161

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

05	155 N	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	26	-0-	26	26	25	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10	18	-0-	18	44	17	2	1	9	Y	1					19
08	DLQ G-10	40	-0-	40	84	38	2	2	9	Y	2					21
09	DLQ G-10	34	-0-	34	118	32	2	2	9	Y	2					23
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	62	2	6	9	Y	5	16	1			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10	300	-0-	300	300	299	2	1	9	Y	1					28
07	DLQ G-10	480	-0-	480	780	480	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10	470	-0-	470	1250	470	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	263	-0-	263	1513	262	2	1	9	Y	1					29
10	1873 X	360	-0-	-1513	-0-	356	2	4	9	Y	4					33

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			13

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10	4	-0-	4	28	4	2			Y	-0-					26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10	199	-0-	199	310	199	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10	158	-0-	158	468	158	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10	189	-0-	189	657	189	2			Y	-0-					40
*10	770 X	113	-0-	-657	-0-	113	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					50
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					50
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					50
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					50
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					50
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					50

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

05	341	N	331	-0-	-10	-0-	298	2	33	9	N	30	65	1			17
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					17
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					17
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	254	2	22	9	N	20					37
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					37
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					45

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	369	2	29	9	N	26					128
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					128
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					128
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	341	2	24	9	N	22					150
*09	390	N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1	79	1			72
*10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					72

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	488	2	56	9	Y	51	77	1			17
06	DLQ G-10	506	-0-	506	506	495	2	11	9	Y	10					27
07	DLQ G-10	674	-0-	674	1180	672	2	2	9	Y	2					29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	1648	460	2	8	9	Y	7					36
09	DLQ G-10	458	-0-	458	2106	438	2	20	9	Y	18					54
10	2646 X	540	-0-	-2106	-0-	528	2	12	9	Y	11					65

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	68	1			49
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					67
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					70
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9					79
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	379	2	6	9	N	5					84

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	376	2	31	9	Y	28	86	1			52
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1					53
07	DLQ G-10		318	-0-	318	655	312	2	6	9	Y	5					58
08	DLQ G-10		454	-0-	454	1109	426	2	28	9	Y	25					83
09	DLQ G-10		561	-0-	561	1670	535	2	26	9	Y	24					107
10	2307	X	637	-0-	-1670	-0-	582	2	55	9	Y	50	99	1			58

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	2	10	9	N	9	133	1			46
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	N	25					71
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	N	38	76	1			33
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23					56
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	N	12					68
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2128	2	84	9	N	76					144

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					83
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					83
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					83
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					83
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					83
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					83

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

05	775 X	320	-0-	-455	-0-	319	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1259	2	8	9	Y	7					7
07	DLQ G-10	324	-0-	324	1591	318	2	6	9	Y	5					12
08	DLQ G-10	790	-0-	790	2381	787	2	3	9	Y	3	6	1			9
09	DLQ G-10	591	-0-	591	2972	590	2	1	9	Y	1					10
10	3546 X	574	-0-	-2972	-0-	570	2	4	9	Y	4	11	1			3

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

05	372 X	368	-0-	-4	-0-	305	2	63	9	Y	57	110	1			17
06	DLQ G-10	340	-0-	340	340	318	2	22	9	Y	20					37
07	DLQ G-10	576	-0-	576	916	523	2	53	9	Y	48					85
08	DLQ G-10	316	-0-	316	1232	277	2	39	9	Y	35	105	1			15
09	DLQ G-10	314	-0-	314	1546	289	2	25	9	Y	23					38
10	1957 X	411	-0-	-1546	-0-	370	2	41	9	Y	37					75

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					78
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					87
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5					92
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9	76	1			25
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	N	13					38
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4					42

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					36
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					36
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					36
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					36
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					36
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	2	55	9	N	50	50	1			30
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					30
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					32
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	N	5					37

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1707	2	31	9	N	28					75
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12					87
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	57	1			30
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1476	2	6	9	N	5					35
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					35
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7					71
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					71
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	N	13					84
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28					112
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	904	2	40	9	N	36	138	1			10
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					10

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

05	217	N	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3					78
06	DLQ G-10		136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5					83
07	DLQ G-10		199	-0-	199	335	199	2			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		275	-0-	275	610	274	2	1	9	Y	1					84
09	DLQ G-10		193	-0-	193	803	193	2			Y	-0-					84
*10	939	N	136	-0-	-803	-0-	136	2			Y	-0-					84

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1392	2	24	9	N	22					65
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					65
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					65
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					65
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1188	2	12	9	N	11	65	1			11
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1224	2	11	9	N	10					21

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		145	-0-	145	226	145	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		102	-0-	102	328	102	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		158	-0-	158	486	158	2			Y	-0-					6
10	575	N	89	-0-	-486	-0-	89	2			Y	-0-					6

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5					41
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	N	6					47
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	N	9					56
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					59
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8					67
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					72

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

05	465	N	363	-0-	-102	-0-	357	2	6	9	N	5					53
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					53
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					53
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					53
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					53
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					53

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					27
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6					33
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					35
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4	9	N	4					39
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	860	2	4	9	N	4					43
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4	9	N	4					47

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					58
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					58
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					58
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					58
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					58
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					58

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	N	5					25
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6					35
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4					39
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5					44
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					49

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4					37
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					37
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					37
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					37

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	110	2	2	9	Y	2					29
06	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	143	-0-	143	216	143	2			Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	125	-0-	125	341	125	2			Y	-0-					29
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	419	77	2	1	9	Y	1					30
10	524	N	105	-0-	-419	-0-	104	2	1	9	Y	1					31

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	3313	1675	2	36	9	Y	33	56	1			8
08	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	4925	1611	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	6543	1616	2	2	9	Y	2					11
10	8200	X	1657	-0-	-6543	-0-	1656	2	1	9	Y	1					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					15
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	N	12					27
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1018	2	1	9	N	1					28
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9					37
09	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					37
10	1023 N	854	-0-	-169	-0-	847	2	7	9	N	6					43

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

05	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3288	2	9	9	N	8					50
06	3240 X	3217	-0-	-23	-0-	3208	2	9	9	N	8					58
07	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3293	2	22	9	N	20					78
08	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3096	2	8	9	N	7					85
09	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	2994	2	8	9	N	7					92
10	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	3223	2	31	9	N	28	102	1			18

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	223	2	24	9	N	22					38
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					38
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					38
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	973	2	44	9	N	40					63
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					63
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					63
08	713 N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-					63
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-					63
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1765	2	122	9	N	111					138
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	N	11	127	1			22
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	N	18					40
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					40
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	36	1			12
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13					25

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1116	2	66	9	N	60	123	1			25
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					25
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					25
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1063	2	19	9	N	17					42
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					47

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					63
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	510	2	1	9	N	1					64
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	372	2	1	9	N	1					65
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					65
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					68
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					68

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

05	403	X	89	-0-	-314	-0-	55	2	34	9	Y	31	131	1			13
06	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		193	-0-	193	363	193	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		181	-0-	181	544	181	2			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		153	-0-	153	697	142	2	11	9	Y	10					23
10	758	X	61	-0-	-697	-0-	61	2			Y	-0-					23

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					53
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					53
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12					65
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5	39	1			31
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1779	2	33	9	N	30					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					59
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	746	2	1	9	N	1					60
07	806 N	422	-0-	-384	-0-	421	2	1	9	N	1					61
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					64
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					64
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					64

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22	9	N	20					65
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	48	1			17
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					17
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1612	2	23	9	N	21					38
09	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			N	-0-					38
10	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1360	2	15	9	N	14					52

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					38
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					38
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					38
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					38
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					38
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					38

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12	70	1			18
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					28
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	946	2	13	9	N	12					40
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					50
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	N	13					63
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8	53	1			18

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	446	2	35	9	N	32					65
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					65
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					65
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					65
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					65
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	43	1			37
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					37
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					37
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					37
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					37

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	2	11	9	N	10					60
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3					63
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					63
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					63
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					63
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					63

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					27
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	759	2	2	9	N	2					29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					29
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					29
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					29
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					29

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

05	837	N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8					83
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					88
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	840	2	11	9	N	10					98
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	777	2	6	9	N	5					103
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	703	2	6	9	N	5					108
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	808	2	8	9	N	7					115

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

05	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1285	2	57	9	N	52	98	1			42
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23					65
07	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2			N	-0-					65
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1282	2	25	9	N	23	58	1			30
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					30
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1589	2	50	9	N	45					75

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	978	2	35	9	N	32	53	1			22
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					35
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					42
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	N	15					57
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					57
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	68	1			33
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					33
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17					50
08	1178	N	819	-0-	-359	-0-	799	2	20	9	N	18					68
09	1140	N	734	-0-	-406	-0-	728	2	6	9	N	5					73
10	1116	N	738	-0-	-378	-0-	698	2	40	9	N	36	72	1			37

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

05	372	N	342	-0-	-30	-0-	327	2	15	9	N	14					45
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6					51
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					54
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					54
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	482	2	32	9	N	29					83
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10	75	1			18

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	967	2	28	9	N	25					63
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					63
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4					67
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					70
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3	46	1			27
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					32

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					42
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					42
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					42
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					42

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					26
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					31
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					33
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	516	2	3	9	N	3					36
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	N	2					38

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

05	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					20
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	2	9	9	N	8					28
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					28

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					19
09	14B2 EXT	12	-0-	12	87	12	2			N	-0-					19
10	14B2 EXT	13	-0-	13	100	13	2			N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	N	15					86
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					103
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	807	2	21	9	N	19					122
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					122
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	771	2	46	9	N	42	142	1			22
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	771	2	23	9	N	21					43

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	604	2	83	9	Y	75	70	1			20
06	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10	497	-0-	497	871	497	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10	489	-0-	489	1360	489	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	443	-0-	443	1803	443	2			Y	-0-					20
10	2459 X	656	-0-	-1803	-0-	656	2			Y	-0-					20

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	652	2	36	9	N	33					63
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					63
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					82
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					82
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	N	9	71	1			20

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	766	2	58	9	N	53					93
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15					108
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	683	2	7	9	N	6	95	1			19
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	553	2	4	9	N	4					23
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					23
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	N	25					48

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					26
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1097	618	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		683	-0-	683	1780	572	2	111	9	Y	101					127
09	DLQ G-10		614	-0-	614	2394	612	2	2	9	Y	2	50	1			79
10	3100	N	745	-0-	-2355	39	728	2	17	9	Y	15	87	1			7

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					35
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					38
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					38
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					40
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					42
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					45

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					119
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	848	2	3	9	N	3	78	1			44
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					44
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	2	1	9	N	1					45
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					45
10	837	N	697	-0-	-140	-0-	693	2	4	9	N	4					49

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					42
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1149	2	6	9	N	5					47
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					47
08	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					47
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					47
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					47

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					43
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					48
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					53
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	636	2	3	9	N	3					56
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	636	2	6	9	N	5					61
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	612	2	3	9	N	3					64

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					23
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					35
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					45
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1264	2	15	9	N	14					59
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	N	11					70
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	N	8					78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55	9	N	50					87
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					87
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					87
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	60	1			28
*10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					28

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					45
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					45
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					37
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					37
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					37
08	744	N	446	-0-	-298	-0-	443	2	3	9	N	3					40
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-					40
10	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					40

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2799	1445	2	37	9	Y	34	57	1			8
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4216	1416	2	1	9	Y	1					9
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	5636	1418	2	2	9	Y	2					11
10	3100	N	1397	-0-	-1703	3933	1395	2	2	9	Y	2					13

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	440	2	21	9	N	19					67
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17	66	1			18
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	443	2	2	9	N	2					20
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					22
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					30

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4					45
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2					47
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					48
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1316	2	7	9	N	6					54
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					64
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					72

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					58
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					60
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					72
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1					73
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					73
10	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					73

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

05	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	1853	2	6	9	N	5	90	1			15
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1820	2	2	9	N	2					17
07	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1812	2	7	9	N	6					23
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	2	15	9	N	14					37
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1743	2	14	9	N	13					50
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1783	2	17	9	N	15					65

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

05	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1963	2	13	9	N	12					72
06	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1939	2	14	9	N	13	73	1			12
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1930	2	11	9	N	10					22
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8					30
09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1846	2	10	9	N	9					39
10	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10					49

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					49
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	359	2	10	9	N	9					58
07	403	N	210	-0-	-193	-0-	209	2	1	9	N	1					59
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	332	2	11	9	N	10					69
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10					79
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					91

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	845	2	154	9	N	140	143	1			14
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	867	2	20	9	N	18					32
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	897	2	48	9	N	44					76
08	992 N	914	-0-	-78	-0-	912	2	2	9	N	2					78
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					79
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12	76	1			15

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	N	6	72	1			17
06	870 N	626	-0-	-244	-0-	615	2	11	9	N	10					27
07	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					27
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					27
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	2			N	-0-					27
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					42

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	895	2	17	9	N	15					50
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10					60
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8					68
08	899 N	832	-0-	-67	-0-	822	2	10	9	N	9					77
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					84
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	727	2	4	9	N	4	71	1			17

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	2	20	9	N	18	105	1			8
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1015	2	24	9	N	22					30
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					55
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15					70
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1006	2	30	9	N	27					97
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	99	1			22

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

05	496 N	471	-0-	-25	-0-	465	2	6	9	N	5					93
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					93
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					93
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	345	2	1	9	N	1					94
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14					108
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10					118

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	113	-0-	113	113	25	2	88	9	N	80					82
10	14B2 EXT	10	-0-	10	123	6	2	4	9	N	4	71	1			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	2	25	9	N	23					109
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	N	11	100	1			20
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					25
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					25
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1122	2	11	9	N	10					35
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					41

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5					88
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	754	2	2	9	N	2					90
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	596	2	8	9	N	7					97
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	744	2	8	9	N	7	58	1			46
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	699	2	3	9	N	3					49
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	841	2	22	9	N	20					69

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					35
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					42
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					42
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					42
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	533	2	3	9	N	3					45
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					52

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					80
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	685	2	6	9	N	5					85
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					90
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	656	2	6	9	N	5					95
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	657	2	6	9	N	5					100
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	719	2	6	9	N	5	78	1			27

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	2	44	9	N	40	94	1			50
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1160	2	37	9	N	34					84
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1181	2	24	9	N	22					106
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					121
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1177	2	26	9	N	24	84	1			61
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					83

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	422	2	8	9	N	7					54
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	214	2	1	9	N	1					55
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					60
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	254	2	13	9	N	12					72
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					92
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	73	1			31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1133	2	94	9	N	85	84	1			15
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	N	6					21
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	982	2	31	9	N	28					49
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					49
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	N	24					73
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1001	2	58	9	N	53	36	1			90

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

05	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	4954	2	48	9	N	44					142
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4615	2	63	9	N	57	122	1			77
07	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	4134	2	41	9	N	37					114
08	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	4542	2	36	9	N	33					147
09	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	4122	2	50	9	N	45	78	1			114
10	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	4712	2	70	9	N	64	112	1			66

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	3832	2	53	9	N	48	72	1			105
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3652	2	64	9	N	58					163
07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3644	2	67	9	N	61	189	1			35
08	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3648	2	53	9	N	48					83
09	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	3604	2	26	9	N	24	59	1			48
10	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3589	2	80	9	N	73	86	1			35

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	850	1	2380	2	N	32	72	1			50
							35	9									
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	784	1	2130	2	N	23					73
							25	9									
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	838	1	2138	2	N	35					108
							39	9									
08	3255	X	2608	-0-	-647	-0-	797	1	1776	2	N	32	100	1			40
							35	9									
09	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	788	1	2059	2	N	30					70
							33	9									
10	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	863	1	2248	2	N	38					108
							42	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					135
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					144
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					144
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	425	2	9	9	N	8					152
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5					157
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	474	2	19	9	N	17					174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15	91	1			22
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					37
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	876	2	19	9	N	17					54
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14					68
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					83
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					93

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	680	1	5129	2	N	60	67	1			63
							66	9									
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	565	1	4429	2	N	62					125
							68	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	632	1	4733	2	N	60	120	1			65
							66	9									
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	622	1	4601	2	N	54					119
							59	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	684	1	4401	2	N	59	116	1			62
							65	9									
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	707	1	4562	2	N	65					127
							72	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

05	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	850	1	4879	2	N	54	177	1			60
							59	9									
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	779	1	4794	2	N	18					78
							20	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	878	1	5094	2	N	33					111
							36	9									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	878	1	5052	2	N	66	126	1			51
							73	9									
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	850	1	4943	2	N	74	97	1			28
							81	9									
10	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	850	1	4970	2	N	60					88
							66	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	102	2	43	9	N	39					96
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	109	2	45	9	N	41	85	1			52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	96	2	47	9	N	43					95
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	88	2	41	9	N	37					132
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	82	2	30	9	N	27	102	1			57
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	104	2	55	9	N	50					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3862	2	94	9	N	85	240	1			68
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3796	2	66	9	N	60	56	1			72
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3753	2	62	9	N	56	45	1			83
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4003	2	101	9	N	92	89	1			86
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3698	2	64	9	N	58	101	1			43
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3683	2	35	9	N	32					75

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

05	2542	N	1960	-0-	-582	-0-	1940	2	20	9	N	18	75	1			35
06	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	1869	2	21	9	N	19					54
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	N	23					77
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					89
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	N	21	92	1			18
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	N	19					37

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

05	5084	X	3365	-0-	-1719	-0-	661	1	2681	2	N	21	269	1			58
							23	9									
06	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	600	1	2781	2	N	26					84
							29	9									
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3246	2	64	9	N	58					142
08	3379	X	1356	-0-	-2023	-0-	1345	2	11	9	N	10	114	1			38
09	3420	X	1068	-0-	-2352	-0-	1068	2			N	-0-					38
10	3534	X	335	-0-	-3199	-0-	321	2	14	9	N	13					51

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	707	1	5667	2	N	109	121	1			43
							120	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	646	1	5255	2	N	115	96	1			62
							127	9									
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	684	1	4756	2	N	97	68	1			91
							107	9									
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	648	1	5149	2	N	80	97	1			74
							88	9									
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	684	1	5485	2	N	83	91	1			66
							91	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	707	1	5611	2	N	80	123	1			23
							88	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

05	775	N	773	-0-	-2	-0-	758	2	15	9	N	14	55	1			42
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					42
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					42
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	715	2	50	9	N	45					87
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					97

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3438	2	51	9	N	46					79
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3297	2	58	9	N	53	102	1			30
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	53					83
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3386	2	63	9	N	57	94	1			46
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3335	2	58	9	N	53	64	1			35
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3289	2	47	9	N	43	43	1			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	3188	2	55	9	N	50	112	1			28
06	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2669	2			N	-0-					28
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					28
08	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2792	2	109	9	N	99					127
09	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	2745	2	4	9	N	4	103	1			28
10	3472	X	2536	-0-	-936	-0-	2490	2	46	9	N	42					70

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

05	7595	X	6612	-0-	-983	-0-	6542	2	70	9	N	64	107	1			15
06	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	6254	2	156	9	N	142	99	1			58
07	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6181	2	87	9	N	79	127	1			10
08	7037	X	6553	-0-	-484	-0-	6511	2	42	9	N	38					48
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7214	2	106	9	N	96	69	1			75
10	6634	X	6555	-0-	-79	-0-	6439	2	116	9	N	105					180

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

05	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	878	1	3746	2	N	107	114	1			62
							118	9									
06	4920	X	4485	-0-	-435	-0-	850	1	3546	2	N	81	98	1			45
							89	9									
07	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	878	1	3586	2	N	75					120
							83	9									
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	878	1	3660	2	N	106	198	1			28
							117	9									
09	4710	X	4380	-0-	-330	-0-	846	1	3427	2	N	97	84	1			41
							107	9									
10	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	874	1	3546	2	N	93					134
							102	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

05	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	1074	1	1643	2	N	57	71	1			38
							63	9									
06	3330	X	2866	-0-	-464	-0-	906	1	1910	2	N	45					83
							50	9									
07	3441	X	1016	-0-	-2425	-0-	384	1	625	2	N	6	66	1			23
							7	9									
08	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	461	1	2456	2	N	43					66
							47	9									
09	2880	X	2240	-0-	-640	-0-	352	1	1873	2	N	14					80
							15	9									
10	2976	X	1716	-0-	-1260	-0-	351	1	1339	2	N	24					104
							26	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8947	2	194	9	N	176	302	1			80
06	8700	X	8652	-0-	-48	-0-	8479	2	173	9	N	157	109	1			128
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9056	2	175	9	N	159	179	1			108
08	8990	X	8917	-0-	-73	-0-	8734	2	183	9	N	166	174	1			100
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8574	2	171	9	N	155					255
10	8990	X	8893	-0-	-97	-0-	8718	2	175	9	N	159	171	1			243

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7667	2	109	9	N	99	132	1			217
06	7650	X	7544	-0-	-106	-0-	7412	2	132	9	N	120	134	1			203
07	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7594	2	113	9	N	103	188	1			118
08	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7099	2	101	9	N	92	69	1			141
09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7500	2	113	9	N	103	98	1			146
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7737	2	114	9	N	104	61	1			189

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	878	1	1922	2	N	21	73	1			98
							23	9									
06	2370	N	896	-0-	-1474	-0-	753	1	100	2	N	39					137
							43	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	821	1	1929	2	N	28					165
							31	9									
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	827	1	1900	2	N	22	100	1			87
							24	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	766	1	477	2	N	24					111
							26	9									
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	864	1	1834	2	N	26					137
							29	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	1070	1	7295	2	N	102	124	1			74
							112	9									
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	956	1	6312	2	N	53					127
							58	9									
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1079	1	6799	2	N	132	121	1			138
							145	9									
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	837	1	5793	2	N	38					176
							42	9									
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	999	1	5920	2	N	43	54	1			165
							47	9									
10	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1031	1	7397	2	N	91	110	1			146
							100	9									

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	673	1	5550	2	N	81	118	1			27
							89	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	650	1	5037	2	N	77	64	1			40
							85	9									
07	5859	X	4025	-0-	-1834	-0-	659	1	3314	2	N	47					87
							52	9									
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	684	1	5647	2	N	24	67	1			44
							26	9									
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	661	1	5154	2	N	83	97	1			30
							91	9									
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	690	1	5256	2	N	92					122
							101	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	353	1	4286	2	Y	6					52
							7	9									
06	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	323	1	2647	2	Y	6					58
							7	9									
07	DLQ G-10		2041	-0-	2041	5018	255	1	1779	2	Y	6					64
							7	9									
08	DLQ G-10		3430	-0-	3430	8448	348	1	3070	2	Y	11					75
							12	9									
09	DLQ G-10		3744	-0-	3744	12192	338	1	3350	2	Y	51	55	1			71
							56	9									
10	14252	X	2060	-0-	-12192	-0-	177	1	1858	2	Y	23					94
							25	9									

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	806	1	5641	2	N	45					115
							50	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	821	1	5644	2	N	57	91	1			81
							63	9									
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	878	1	5723	2	N	60					141
							66	9									
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	806	1	5504	2	N	57	122	1			76
							63	9									
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	850	1	5468	2	N	60	64	1			72
							66	9									
10	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	843	1	5204	2	N	64					136
							70	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1008	1	5802	2	N	55					167
							61	9									
06	6540	X	5212	-0-	-1328	-0-	5074	2	138	9	N	125	191	1			101
07	6758	X	92	-0-	-6666	-0-	55	2	37	9	N	34	106	1			29
08	6758	X	2911	-0-	-3847	-0-	2899	2	12	9	N	11					40
09	6540	X	1763	-0-	-4777	-0-	1761	2	2	9	N	2					42
10	6758	X	2654	-0-	-4104	-0-	2648	2	6	9	N	5					47

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

05	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	990	1	7046	2	N	61	90	1			116
							67	9									
06	8400	X	8205	-0-	-195	-0-	995	1	7135	2	N	68	101	1			83
							75	9									
07	8680	X	7448	-0-	-1232	-0-	680	1	6717	2	N	46					129
							51	9									
08	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	878	1	7461	2	N	58	96	1			91
							64	9									
09	8220	X	7936	-0-	-284	-0-	804	1	7046	2	N	78					169
							86	9									
10	8494	X	8216	-0-	-278	-0-	832	1	7301	2	N	75	120	1			124
							83	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1061	1	6174	2	N	71	118	1			74
							78	9									
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	925	1	5627	2	N	62	87	1			49
							68	9									
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1044	1	6559	2	N	86					135
							95	9									
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	950	1	5707	2	N	25	78	1			82
							28	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	980	1	5981	2	N	65					147
							72	9									
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1079	1	6213	2	N	68	117	1			98
							75	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	800	1	5629	2	N	44	67	1			78
							48	9									
06	4620	X	4345	-0-	-275	-0-	711	1	3578	2	N	51					129
							56	9									
07	4774	X	3243	-0-	-1531	-0-	619	1	2582	2	N	38	72	1			95
							42	9									
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	708	1	5554	2	N	51					146
							56	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	712	1	5364	2	N	64	112	1			98
							70	9									
10	4774	X	3184	-0-	-1590	-0-	503	1	2648	2	N	30					128
							33	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	999	1	5291	2	N	61					142
							67	9									
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1012	1	5198	2	N	51	95	1			98
							56	9									
07	6355	X	6136	-0-	-219	-0-	1050	1	5044	2	N	38					136
							42	9									
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1079	1	7369	2	N	79	120	1			95
							87	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1044	1	7592	2	N	62	84	1			73
							68	9									
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1079	1	8134	2	N	53					126
							58	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	878	1	1042	2	N	35	86	1			101
							39	9									
06	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	779	1	955	2	N	31					132
							34	9									
07	2325	X	1680	-0-	-645	-0-	821	1	827	2	N	29	85	1			76
							32	9									
08	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	864	1	880	2	N	28					104
							31	9									
09	2250	X	1758	-0-	-492	-0-	717	1	1001	2	N	36					140
							40	9									
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	878	1	1083	2	N	31					171
							34	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	335	1	1520	2	N	35					172
							39	9									
06	1890	N	353	-0-	-1537	-0-	311	1	42	9	N	38	86	1			124
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314	1	1617	2	N	29					153
							32	9									
08	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	335	1	1473	2	N	28					181
							31	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	268	1	1345	2	N	26	129	1			78
							29	9									
10	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	335	1	1127	2	N	30					108
							33	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	707	1	6327	2	N	69	69	1			72
							76	9									
06	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	653	1	5971	2	N	59					131
							65	9									
07	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	707	1	6145	2	N	54	57	1			128
							59	9									
08	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	685	1	5807	2	N	59	112	1			75
							65	9									
09	6870	X	6696	-0-	-174	-0-	684	1	5938	2	N	67					142
							74	9									
10	7099	X	6869	-0-	-230	-0-	707	1	6089	2	N	66	114	1			94
							73	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

05		124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		94	-0-	94	254	94	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		100	-0-	100	354	100	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10		117	-0-	117	471	117	2			Y	-0-				-0-
10		518	N	47	-0-	-471	-0-	47	2			Y	-0-				-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	862	1	5911	2	N	72	108	1			78
							79	9									
06	6180	X	5911	-0-	-269	-0-	726	1	5118	2	N	61	44	1			95
							67	9									
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	850	1	5882	2	N	52	55	1			92
							57	9									
08	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	878	1	4813	2	N	56					148
							62	9									
09	6180	X	5617	-0-	-563	-0-	707	1	4851	2	N	54	99	1			103
							59	9									
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	834	1	5735	2	N	69	52	1			120
							76	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	353	1	163	2	N	-0-					97
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	334	1	101	2	N	1					98
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	1	66	2	N	-0-					98
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	358	1	128	2	N	-0-					98
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	346	1	135	2	N	-0-					98
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	177	1	57	2	N	-0-					98

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	800	1	6058	2	N	83	103	1			97
							91	9									
06	3570	X	2675	-0-	-895	-0-	711	1	1939	2	N	23					120
							25	9									
07	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	645	1	1720	2	N	18	60	1			78
							20	9									
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	708	1	3052	2	N	36					114
							40	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	700	1	3281	2	N	23	59	1			78
							25	9									
10	3689	X	2284	-0-	-1405	-0-	503	1	1766	2	N	14					92
							15	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

05	8215	X	7072	-0-	-1143	-0-	6974	2	98	9	N	89	124	1			97
06	7950	X	6762	-0-	-1188	-0-	6681	2	81	9	N	74	76	1			95
07	7254	X	7072	-0-	-182	-0-	6970	2	102	9	N	93	60	1			128
08	7068	X	7019	-0-	-49	-0-	6946	2	73	9	N	66	66	1			128
09	6840	X	6813	-0-	-27	-0-	6718	2	95	9	N	86	97	1			117
10	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	6732	2	89	9	N	81	62	1			136

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4781	2	58	9	Y	53	96	1			73
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	4564	2	56	9	Y	51					124
07	DLQ G-10		4808	-0-	4808	9428	4772	2	36	9	Y	33	72	1			85
08	DLQ G-10		4835	-0-	4835	14263	4780	2	55	9	Y	50	58	1			77
09	DLQ G-10		4379	-0-	4379	18642	4317	2	62	9	Y	56	68	1			65
10	20597	X	1955	-0-	-18642	-0-	1900	2	55	9	Y	50					115

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

05	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	4349	2	31	9	N	28	79	1			55
06	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4135	2	17	9	N	15					70
07	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4041	2	50	9	N	45					115
08	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4084	2	53	9	N	48					163
09	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4070	2	76	9	N	69	100	1			132
10	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4154	2	78	9	N	71	99	1			104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5814	-0-	-1409	-0-	878	1	4863	2	N	66	93	1			92
							73	9									
06	6120	X	5445	-0-	-675	-0-	815	1	4568	2	N	56					148
							62	9									
07	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	861	1	4535	2	N	28	120	1			56
							31	9									
08	6014	X	5421	-0-	-593	-0-	873	1	4474	2	N	67					123
							74	9									
09	5820	X	5489	-0-	-331	-0-	722	1	4688	2	N	72	94	1			101
							79	9									
10	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	872	1	4734	2	N	64	76	1			89
							70	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

05	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	3921	2	88	9	N	80	103	1			158
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3865	2	73	9	N	66	140	1			84
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3961	2	58	9	N	53					137
08	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3795	2	57	9	N	52	108	1			81
09	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3709	2	57	9	N	52					133
10	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3833	2	63	9	N	57					190

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

05	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	707	1	4000	2	N	51	89	1			90
							56	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	638	1	5880	2	N	35	94	1			31
							39	9									
07	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	661	1	3325	2	N	41					72
							45	9									
08	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	707	1	3380	2	N	49	86	1			35
							54	9									
09	6120	X	3959	-0-	-2161	-0-	616	1	3299	2	N	40					75
							44	9									
10	6324	X	5498	-0-	-826	-0-	707	1	4732	2	N	54	75	1			54
							59	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	3898	2	45	9	N	41	78	1			47
06	3960	X	3030	-0-	-930	-0-	2984	2	46	9	N	42					89
07	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	3437	2	43	9	N	39					128
08	3937	X	2485	-0-	-1452	-0-	2456	2	29	9	N	26					154
09	3810	X	2301	-0-	-1509	-0-	2278	2	23	9	N	21	100	1			75
10	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	3039	2	50	9	N	45					120

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

05	1922	X	154	-0-	-1768	-0-	137	2	17	9	N	15					53
06	2670	N	205	-0-	-2465	-0-	205	2			N	-0-					53
07	1178	N	99	-0-	-1079	-0-	92	2	7	9	N	6					59
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	100	2	19	9	N	17					76
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	102	2	17	9	N	15					91
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	N	9	80	1			20

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

05	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	3188	2	26	9	N	24	71	1			59
06	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3251	2	28	9	N	25					84
07	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3273	2	15	9	N	14					98
08	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3099	2	21	9	N	19					117
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3140	2	65	9	N	59					176
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3129	2	74	9	N	67	134	1			109

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					62
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17	48	1			31
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8					39
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					39
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					39
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5					44

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

05	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1110	2	12	9	N	11	83	1			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	2	34	9	N	31					75
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	N	15	33	1			57
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11480	-0-	-455	-0-	1061	1	10361	2	N	53					150
							58	9									
06	11520	X	11195	-0-	-325	-0-	1009	1	10061	2	N	114	133	1			131
							125	9									
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	1044	1	10258	2	N	170	184	1			117
							187	9									
08	11470	X	8627	-0-	-2843	-0-	1041	1	7483	2	N	94	104	1			107
							103	9									
09	11190	X	10917	-0-	-273	-0-	1041	1	9756	2	N	109	84	1			132
							120	9									
10	11563	X	11280	-0-	-283	-0-	1044	1	10116	2	N	109	93	1			148
							120	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4268	2	100	9	N	91	125	1			68
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4115	2	90	9	N	82					150
07	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3743	2	85	9	N	77	70	1			157
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4245	2	80	9	N	73	120	1			110
09	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	3929	2	90	9	N	82	121	1			71
10	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	3927	2	91	9	N	83					154

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1064	1	2046	2	N	23	44	1			67
							25	9									
06	2520	X	1535	-0-	-985	-0-	1506	2	29	9	N	26					93
07	2604	X	505	-0-	-2099	-0-	502	2	3	9	N	3	56	1			40
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					40
09	2520	X	62	-0-	-2458	-0-	62	2			N	-0-					40
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					40

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

05	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	3216	2	32	9	N	29					152
06	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3296	2	48	9	N	44	98	1			98
07	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	2487	2	21	9	N	19					117
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39					156
09	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	3210	2	26	9	N	24	105	1			75
10	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3168	2	28	9	N	25					100

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3643	2	65	9	N	59					193
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	2	65	9	N	59	83	1			169
07	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3534	2	62	9	N	56	63	1			162
08	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	3526	2	69	9	N	63	96	1			129
09	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3409	2	58	9	N	53					182
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3644	2	68	9	N	62	64	1			180

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

05	5208	X	1591	-0-	-3617	-0-	1580	2	11	9	N	10					134
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					134
07	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	3697	2	34	9	N	31					165
08	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	3054	2	11	9	N	10	121	1			54
09	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	2739	2	14	9	N	13					67
10	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2752	2	12	9	N	11					78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3239	2	52	9	N	47	59	1			23
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3029	2	50	9	N	45					68
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3227	2	48	9	N	44					112
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	2712	2	39	9	N	35	97	1			50
09	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3067	2	51	9	N	46					96
10	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3139	2	47	9	N	43	88	1			51

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

05	11005	X	10501	-0-	-504	-0-	10453	2	48	9	N	44	44	1			30
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9674	2	180	9	N	164	98	1			96
07	11036	X	10796	-0-	-240	-0-	10704	2	92	9	N	84	70	1			110
08	11036	X	10736	-0-	-300	-0-	10635	2	101	9	N	92	178	1			24
09	10680	X	10247	-0-	-433	-0-	10160	2	87	9	N	79	68	1			35
10	10788	X	10475	-0-	-313	-0-	10372	2	103	9	N	94	104	1			25

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	707	1	10235	2	N	102	195	1			219
							112	9									
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	684	1	9915	2	N	119	172	1			166
							131	9									
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	707	1	10098	2	N	119	194	1			91
							131	9									
08	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	707	1	10111	2	N	110	83	1			118
							121	9									
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	684	1	9735	2	N	120	69	1			169
							132	9									
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	692	1	10042	2	N	136	133	1			172
							150	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1079	1	3582	2	N	47	148	1			73
							52	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1044	1	3677	2	N	35					108
							39	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1079	1	3256	2	N	42					150
							46	9									
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	707	1	2763	2	N	27					177
							30	9									
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	684	1	3347	2	N	8	97	1			88
							9	9									
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	707	1	3332	2	N	72	46	1			114
							79	9									

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6812	2	106	9	N	96	167	1			98
06	6840	X	5319	-0-	-1521	-0-	5249	2	70	9	N	64					162
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6695	2	87	9	N	79	104	1			137
08	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6468	2	109	9	N	99	178	1			58
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	5674	2	95	9	N	86					144
10	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	6464	2	90	9	N	82	108	1			118

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2719	2	36	9	N	33	76	1			86
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2699	2	39	9	N	35					121
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2754	2	25	9	N	23	106	1			38
08	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2738	2	33	9	N	30					68
09	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2574	2	42	9	N	38					106
10	2821	X	1765	-0-	-1056	-0-	1745	2	20	9	N	18	88	1			36

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

05	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3368	2	68	9	N	62	187	1			140
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	128	1			77
07	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3624	2	41	9	N	37	86	1			28
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3322	2	97	9	N	88					116
09	3750	X	2550	-0-	-1200	-0-	2495	2	55	9	N	50	79	1			87
10	3875	X	2392	-0-	-1483	-0-	2272	2	120	9	N	109	134	1			62

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

05	12214	X	11402	-0-	-812	-0-	11275	2	127	9	N	115	94	1			107
06	11820	X	11295	-0-	-525	-0-	11171	2	124	9	N	113	116	1			104
07	11501	X	11120	-0-	-381	-0-	10989	2	131	9	N	119	116	1			107
08	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	10921	2	118	9	N	107	146	1			68
09	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	10453	2	136	9	N	124	65	1			127
10	11687	X	11199	-0-	-488	-0-	11092	2	107	9	N	97	109	1			115

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

05	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	4850	2	80	9	N	73	82	1			66
06	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	4673	2	80	9	N	73					139
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4871	2	84	9	N	76	167	1			48
08	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4396	2	73	9	N	66	87	1			27
09	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4462	2	72	9	N	65	82	1			10
10	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4565	2	76	9	N	69					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	629	1	10779	2	N	46					122
							51	9									
06	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	893	1	11739	2	N	79					201
							87	9									
07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	900	1	11472	2	N	34	100	1			135
							37	9									
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	581	1	9124	2	N	93	187	1			41
							102	9									
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	816	1	8481	2	N	42					83
							46	9									
10	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	908	1	12797	2	N	82					165
							90	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	2	5	3	N	15					262
							17	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	700	2	4	3	N	16					278
							18	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					298
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	667	2	81	3	N	10					308
							11	9									
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	650	2	2	9	N	2	178	1			132
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	22	3	N	10					142
							11	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1066	2	25	9	Y	23	163	1			61
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			Y	-0-					61
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					61
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					61
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	Y	37					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	29	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					19
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					19
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					6
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					6
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					227
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					227
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					227
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					5
06	14B2	EXT	156	-0-	156	227	156	2			N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					91
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					91
07	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					91
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					91

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					182
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5	165	1			22
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					22
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1698	2	28	9	N	25					47
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7					54
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					54

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					26
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					26
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					26
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					26
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					121
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					121
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	3028	2	538	9	N	489	697	1			310
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3616	2	419	9	N	381	525	1			166
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3283	2	395	9	N	359	359	1			166
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3983	2	420	9	N	382	175	1			373
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3652	2	395	9	N	359	362	1			370
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					370

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6644	2	267	9	N	243	178	1			199
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4134	2	250	9	N	227	180	1			246
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5624	2	227	9	N	206	351	1			101
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5254	2	276	9	N	251	178	1			174
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5045	2	256	9	N	233	180	1			227
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					227

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2286	2	34	9	N	31					227
06	2910	X	2281	-0-	-629	-0-	2257	2	24	9	N	22	83	1			166
07	3007	X	2261	-0-	-746	-0-	2239	2	22	9	N	20					186
08	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	2114	2	12	9	N	11					197
09	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	2159	2	33	9	N	30					227
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					227

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9151	2	85	9	N	77					236
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8466	2	75	9	N	68	174	1			130
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8756	2	81	9	N	74					204
08	9238	X	8654	-0-	-584	-0-	8621	2	33	9	N	30					234
09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15165	2	33	9	N	30					264
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					264

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5206	2	45	9	N	41					109
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4929	2	41	9	N	37	102	1			44
07	5239	X	1960	-0-	-3279	-0-	1948	2	12	9	N	11					55
08	5239	X	766	-0-	-4473	-0-	766	2			N	-0-					55
09	5070	X	402	-0-	-4668	-0-	402	2			N	-0-					55
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					55

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6041	2	33	9	N	30					206
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5390	2	17	9	N	15	170	1			51
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6101	2	55	9	N	50					101
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5989	2	51	9	N	46					147
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5213	2	28	9	N	25					172
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3865	2	141	9	N	128					260
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4659	2	182	9	N	165	190	1			235
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5448	2	165	9	N	150					385
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5559	2	149	9	N	135	191	1			329
09	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	10892	2	161	9	N	146	193	1			282
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					282

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6785	2	77	9	N	70					638
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7948	2	105	9	N	95					733
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7377	2	188	9	N	171	531	1			373
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7444	2	127	9	N	115	191	1			297
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7491	2	147	9	N	134	192	1			239
10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6945	2	91	9	N	83					322

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10368	2	252	9	N	229	164	1			491
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9361	2	177	9	N	161	192	1			460
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10738	2	211	9	N	192	188	1			464
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9015	2	35	9	N	32					496
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6290	2	162	9	N	147	183	1			460
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	381	2	84	9	N	76	193	1			343

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

05	10850	X	8806	-0-	-2044	-0-	8588	2	218	9	N	198	544	1			268
06	10500	X	7660	-0-	-2840	-0-	7480	2	180	9	N	164	189	1			243
07	10850	X	6369	-0-	-4481	-0-	6140	2	229	9	N	208	186	1			265
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9643	2	242	9	N	220					485
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10460	2	281	9	N	255	383	1			357
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9006	2	202	9	N	184	191	1			350

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

05	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25328	2	510	9	N	464	550	1			367
06	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	24592	2	509	9	N	463	386	1			444
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25050	2	375	9	N	341	383	1			402
08	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25413	2	341	9	N	310					712
09	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24384	2	402	9	N	365	569	1			508
*10	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25572	2	373	9	N	339	189	1			658

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4542	2	128	9	N	116					232
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4490	2	96	9	N	87	189	1			130
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5640	2	100	9	N	91					221
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5113	2	122	9	N	111					332
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5411	2	102	9	N	93	190	1			235
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					235

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6431	2	113	9	N	103	176	1			662
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5389	2	122	9	N	111	548	1			225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					299
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8440	2	83	9	N	75					374
*09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14634	2	97	9	N	88	192	1			270
*10	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15580	2	197	9	N	179					449

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4319	2	138	9	N	125					194

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

05	558	N	115	-0-	-443	-0-	39	2	76	9	N	69	170	1			170
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					170
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					170
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					170
09	3000	N	3475	-0-	475	475	3475	2			N	-0-					170
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6666	2	179	9	N	163					654
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5636	2	121	9	N	110	374	1			390
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5540	2	129	9	N	117					507
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6758	2	114	9	N	104	189	1			422
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					525
*10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10185	2	135	9	N	123	193	1			455

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3532	2	142	9	N	129	185	1			118
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3295	2	117	9	N	106	184	1			40
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3308	2	121	9	N	110					150
08	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3335	2	120	9	N	109					259
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	190	1			178
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					178

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	869	-0-	-3068	-0-	869	2			N	-0-					17
06	3810	X	1486	-0-	-2324	-0-	1486	2			N	-0-					17
07	3937	X	1071	-0-	-2866	-0-	1071	2			N	-0-					17
08	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2034	2	7	9	N	6					23
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					23
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	3373	2	207	9	N	188	188	1			200
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	141	190	1			151
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	164					315
08	5766	X	809	-0-	-4957	-0-	613	2	196	9	N	178	192	1			301
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	184	192	1			293
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					293

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	410	-0-	-1884	-0-	324	2	86	9	N	78					270
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1569	2	54	9	N	49					319
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2144	2	41	9	N	37	194	1			162
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	2	72	9	N	65					227
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					227
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					227

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	724	-0-	-1663	-0-	724	2			N	-0-					98
06	2310	X	732	-0-	-1578	-0-	732	2			N	-0-					98
07	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	1106	2	55	9	N	50					148
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6252	2	283	9	N	257					405
09	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11624	2	297	9	N	270	385	1			290
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					290

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25012	2	272	9	N	247					533
06	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	26153	2	228	9	N	207	192	1			548
07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	24887	2	245	9	N	223	177	1			594
08	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	27019	2	228	9	N	207	192	1			609
*09	25436	X	25436	-0-	-0-	-0-	25172	2	264	9	N	240	385	1			464
*10	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	28958	2	317	9	N	288					752

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					286
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7135	2	48	9	N	44	189	1			153
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7711	2	149	9	N	135					288
07	8091	X	6832	-0-	-1259	-0-	6764	2	68	9	N	62	193	1			157
08	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	6364	2	158	9	N	144	192	1			109
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11788	2	124	9	N	113					222
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					222

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					218
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2549	2	187	9	N	170	185	1			41
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1978	2	147	9	N	134	162	1			13
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2155	2	145	9	N	132					145
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2563	2	161	9	N	146	191	1			100
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5016	2	138	9	N	125					225
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					328
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

05	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-	1	1			15
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9431	2	1	9	N	1					16
07	9703 X	6598	-0-	-3105	-0-	6598	2			N	-0-	1	1			15
08	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					15
*09	9450 X	7361	-0-	-2089	-0-	5	1	7356	2	N	-0-					15
*10	9765 X	4430	-0-	-5335	-0-	2	1	4428	2	N	-0-					15

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-	1	1			-0-
06	7830	X	7803	-0-	-27	-0-	7802	2	1	9	N	1					1
07	8215	X	5526	-0-	-2689	-0-	5526	2			N	-0-	1	1			-0-
08	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
*09	7950	X	5701	-0-	-2249	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*10	8122	X	3390	-0-	-4732	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					1
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					1
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					1

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

05	7471	X	6365	-0-	-1106	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	5146	-0-	-2744	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-			-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	8078	-0-	-3020	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT			-0-
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

05	3968	X	441	-0-	-3527	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

05	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1489	2	1	9	N	1			41
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8			49
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3370	2	11	9	N	10			59
08	3100	N	3049	-0-	-51	230	3048	2	1	9	N	1			60
*09	3000	N	2843	-0-	-157	73	7	1	2836	2	N	-0-			60
*10	4374		3189	-0-	-1185	-0-	3189	2			N	-0-			60

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

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

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

05	5225 R	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					77
06	5111 R	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					77
07	5456 #	5442	-0-	-14	-0-	5442	2			N	-0-					77
08	5456 #	5360	-0-	-96	-0-	5360	2			N	-0-					77
09	5280 #	5253	-0-	-27	-0-	5253	2			N	-0-					77
10	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					77

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					31
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3					34
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					34
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					34
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					35

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2958	2	13	9	N	12					100
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	2	8	9	N	7					107
07	2914	X	3096	-0-	182	-0-	3096	2			N	-0-	78	1			29
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	N	5					34
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2984	2	8	9	N	7					41
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2977	2	2	9	N	2					43

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960		-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					70
06	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					70
07	10478		7719	-0-	-2759	-0-	7713	2	6	9	N	5					75
08	8714		6837	-0-	-1877	-0-	6837	2			N	-0-					75
09	3959	R	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					75
10	4960		NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					75

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	1	10	2	N	-0-					54
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	2	N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	38	1	17	2	N	-0-					54
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	114	1	242	2	N	-0-					54
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	39	1	26	2	N	-0-					54
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	1	3	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	329	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	355	1	805	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	284	1	745	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	292	1	666	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	233	-0-	-914	-0-	114	1	119	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					169
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					169
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					169
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					169
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					169
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					48
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					48
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					48
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					48
09	720	N	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					48
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-				-0-
08	744	N	355	-0-	-389	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	-0-				-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				13
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				13
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-				13
08	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-				13
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-				13
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	2			N	-0-				13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

05	651 N	40	-0-	-611	-0-	40	2		N	-0-			151
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			151
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			151
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			151
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			151
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			151

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619

BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	N	9			187
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	N	8			195
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10			205
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			205
*09	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2076	2	13	9	N	12			217
*10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7			224

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					25
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					25
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					25
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					25
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					25
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					102
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					102
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					102
08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					102
09	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			N	-0-					102
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3888	2	7	9	N	6					160
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	N	3					163
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					163
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3206	2	19	9	N	17					180
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3					183
*10	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2770	2	3	9	N	3					186

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					182
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					182
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-	171	1			11
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					11
*09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					11
*10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					11

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					145
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					145
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					145
08	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					145
*09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1972	2			N	-0-					145
*10	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2028	2	1	9	N	1					146

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3254	-0-	154	538	3235	2	19	9	N	17					154
06	2953	N	2415	-0-	-538	-0-	2413	2	2	9	N	2					156
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	N	5					161
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4					165
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	N	6					171
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2922	2	9	9	N	8					179

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1207	2	29	9	N	26					139
06	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1185	2	2	9	N	2	133	1			8
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2112	2	36	9	N	33					41
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					63
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22					85
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1773	2	19	9	N	17					102

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					99
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					99
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					99
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					99
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					99

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-		67
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1 9	N	1		68
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6 9	N	5		73
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7 9	N	6		79
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7 9	N	6		85
*10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2	4 9	N	4		89

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					68
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					68
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	77	2	15	9	N	14					82
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					5
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					5
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					5
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					67
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					67
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					67
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					67
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					44
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					44
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					44
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					44
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					147
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					147
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					3
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					3
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					3
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					3
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					3
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					41
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					43
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					46
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3					49
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					49
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-	48	1			1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					9
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					15
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					15
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	N	6					21
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					21

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	719	2	63	9	N	57					149
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	682	2	45	9	N	41	142	1			48
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	698	2	75	9	N	68					116
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	634	2	44	9	N	40	110	1			46
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					46
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	713	2	119	9	N	108	132	1			22

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					52
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	N	2					54
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	429	3	6	9	N	5					59
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	438	3	3	9	N	3					62
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					62
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	N	3					65

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

05	3100 N	3593	-0-	493	1479	3502	3	91	9	N	83	165	1			265
06	4245 X	2766	-0-	-1479	-0-	2727	3	39	9	N	35					300
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3239	3	96	9	N	87	182	1			205
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2212	3	94	9	N	85	177	1			113
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2808	1	164	9	N	149	184	1			78
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					78

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619

MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					149
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					149
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					150
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					150
*09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			Y	-0-					150
*10	837	N	804	-0-	-33	-0-	664	2	140	9	Y	127					23

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					7
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					7
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					7
*09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-					7
*10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1176	2	21	9	N	19					137
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	2	18	9	N	16					153
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11					164
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9					173
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					175
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3					178

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1924	2	42	9	N	38					180
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40					220
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37					257
08	1953	N	1295	-0-	-658	-0-	1278	2	17	9	N	15					272
*09	1980	N	1775	-0-	-205	-0-	1754	2	21	9	N	19	195	1			96
*10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1935	2	41	9	N	37					133

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					17
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					17
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					17
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					17
*09	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			N	-0-					17
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					43
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					43
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					50
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3					53
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					53

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	Y	27					95
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17					112
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11					123
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y	12					135
*09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1557	2	11	9	Y	10					145
*10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1529	2	6	9	Y	5					150

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					145
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2					147
*07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	N	6					153
08	1085 X	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					153
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					153
*10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					153

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	903	-0-	903	903	864	2	39	9	Y	35					40
08	14B2 EXT	713	-0-	713	1616	687	2	26	9	Y	24					64
*09	2216 X	600	-0-	-1616	-0-	578	2	22	9	Y	20					84
*10	899 N	718	-0-	-181	-0-	701	2	17	9	Y	15					99

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					38
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					38
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					38
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					38
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					120
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5					125
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N	5					130
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8	9	N	7					137
*09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					140
*10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	N	9					149

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					7
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					7
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					7
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					7
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					7

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					87
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					87
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	2			N	-0-					87
*09	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					87
*10	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					87

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					93
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					93
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	4					97
							4	9									
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					97
*09	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	2			N	-0-					97
*10	1271	N	923	-0-	-348	-0-	923	2			N	-0-					97

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					117
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					117
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	2	Y	-0-					117
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					117
*09	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2			Y	-0-					117
*10	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					117

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					142
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					142
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					142
*09	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					142
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					142

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			Y	-0-					13
06	600	N	167	-0-	-433	-0-	167	2			Y	-0-					13
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					13
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					13
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
*10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	301	2			Y	-0-					111
06	810	N	429	-0-	-381	-0-	427	2	2	9	Y	2					113
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1					114
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1					115
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					115
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					115

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					83
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					83
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					83
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					83
*09	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					83
*10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					83

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					20
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					20
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					28
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					28
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					28
*09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					28
*10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1306	2	61	9	N	55					117
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					117
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					117
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					117
*09	1290	N	918	-0-	-372	-0-	918	2			N	-0-					117
*10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1114	2	6	9	N	5					122

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					15
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					15
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					15
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					15
*09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					15
*10	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					15

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					40
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					43
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					43
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					45
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

05	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-					37
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					37
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					37
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					37
*09	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2			Y	-0-					37
*10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6936 - 7008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1325	3	N	10					233
						11	9									
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	417	1	1584	3	N	20	193	1			60
						22	9									
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	452	1	1649	3	N	18					78
						20	9									
08	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	301	1	1183	3	N	13					91
						14	9									
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	490	1	1742	3	N	17					108
						19	9									
*10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	403	1	1485	3	N	15					123
						17	9									

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

05	4312 X	3263	-0-	-1049	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	2455	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	2308	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	1934	1	1210	3	N	-0-					-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	2431	1	1644	3	N	-0-					-0-
*10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	2212	1	1410	3	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	658	3	N	4					32
							4	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	157	1	647	3	N	-0-					32
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	159	1	655	3	N	5					37
							6	9									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	134	1	645	3	N	1					38
							1	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	N	2					40
							2	9									
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	148	1	625	3	N	5					45
							6	9									

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	338	1	1113	3	N	14					135
							15	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	316	1	1137	3	N	13					148
							14	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	355	1	1227	3	N	10					158
							11	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	304	1	1115	3	N	12					170
							13	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	340	1	1218	3	N	10					180
							11	9									
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	324	1	1113	3	N	10					190
							11	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					13
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					13
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					13
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					13
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					13
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-					69
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	60	1	477	2	N	-0-					69
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	62	1	385	2	N	-0-					69
08	651	N	409	-0-	-242	-0-	62	1	347	2	N	-0-					69
09	540	N	239	-0-	-301	-0-	60	1	179	2	N	-0-					69
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	2	N	-0-					69

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	403	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	390	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	403	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	390	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	403	1	1255	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					197
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					197
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					197
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					197
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					197
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					197

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					215
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					215
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					215
08	3100 N	3187	-0-	87	87	3154	2	33	9	N	30					245
09	3000 N	3176	-0-	176	263	3176	2			N	-0-					245
10	3100 N	3369	-0-	269	532	3369	2			N	-0-					245

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					65
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					65
07	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					65
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					65
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					65
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					65

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					60
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					60
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					60
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

05	310 N	190	-0-	-120	-0-	31	1	159	2	N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	2	N	-0-					-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	31	1	3422	2	N	14					162
						15	9									
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	30	1	3234	2	N	6					168
						7	9									
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	2	N	2					170
						2	9									
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	29	1	3014	2	N	-0-	161	1			9
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	30	1	3459	2	N	4					13
						4	9									
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	3447	2	N	9					22
						10	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	15					117
							17	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	13					130
							14	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	12					142
							13	9									
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	31	1	1339	2	N	13					155
							14	9									
09	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	30	1	1175	2	N	7					162
							8	9									
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	26	1	1184	2	N	3					165
							3	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	73					175
							80	9									
06	3000	N	3479	-0-	479	479	28	1	3386	2	N	59	187	1			47
							65	9									
07	3100	N	6875	-0-	3775	4254	31	1	6772	2	N	65					112
							72	9									
08	3100	N	3592	-0-	492	4746	31	1	3505	2	N	51					163
							56	9									
09	6442	X	1696	-0-	-4746	-0-	30	1	1600	2	N	60					223
							66	9									
10	2232	X	1738	-0-	-494	-0-	31	1	1624	2	N	75	191	1			107
							83	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-					84
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	N	-0-					84
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	1					85
							1	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	2					87
							2	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	-0-					87
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					87

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	13					38
							14	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	15					53
							17	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	14					67
							15	9									
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	442	2	N	20					87
							22	9									
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	28	1	431	2	N	10					97
							11	9									
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	502	2	N	6					103
							7	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

05	558	N	499	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	-0-					100
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					100
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	3					103
							3	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					103
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	5					108
							6	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	-0-					108

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					52
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					52
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					52
10	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					10
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13					23
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					23
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	851	2	17	9	N	15					38

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					35
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					1
10	3100	N	7282	-0-	4182	4182	7282	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					16
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					16
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					16
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					16

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					77
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	707	2	18	9	N	16	93	1			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					1
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					6
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					13
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					18

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-					63
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-					63
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3		N	-0-					63
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-					63
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3		N	-0-					63
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					63

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					32
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					32
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					32
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					32
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					32

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	881	3	10	9	N	9					241
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	851	3	8	9	N	7	154	1			94
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	781	3	9	9	N	8					102
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	816	3	11	9	N	10					112
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	786	3	11	9	N	10					122
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	N	10					132

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	R	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					173
06	943	R	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					183
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	902	3	21	9	N	19					202
08	930	#	676	-0-	-254	-0-	666	3	10	9	N	9					211
09	900	#	651	-0-	-249	-0-	642	3	9	9	N	8					219
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199 #	9671	-0-	-528	-0-	9662	3	9	9	N	8					140
06	9750 #	9286	-0-	-464	-0-	9277	3	9	9	N	8					148
07	10075 #	9485	-0-	-590	-0-	9472	3	13	9	N	12					160
08	10075 #	9404	-0-	-671	-0-	9398	3	6	9	N	5					165
09	9540 #	9298	-0-	-242	-0-	9289	3	9	9	N	8					173
10	9672 #	9286	-0-	-386	-0-	9277	3	9	9	N	8					181

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3864	2	4	9	N	4					139
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					139
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					139
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	N	1					140
*09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					140
*10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					140

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2499	2	3	9	N	3					117
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	N	9					126
07	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2511	2	15	9	N	14	134	1			6
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					11
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9	9	N	8					19
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					19

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					35
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					35
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					35
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					35
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					40
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					40

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					105
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					105
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					106
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					110
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	N	3					113
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					113

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	833	2	6	9	N	5					113
06	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					113
07	1271	N	681	-0-	-590	-0-	681	2			N	-0-					113
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					113
*09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					113
*10	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					113

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

05	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2			N	-0-					88
06	3990	X	3336	-0-	-654	-0-	3336	2			N	-0-					88
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	N	2					90
08	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	3407	2	1	9	N	1					91
*09	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					91
*10	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-					91

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

05	2170	N	2115	-0-	-55	B	-0-	2096	3	19	9	N	17				132
06	2070	N	2027	-0-	-43	B	-0-	2010	3	17	9	N	15				147
07	2108	N	2063	-0-	-45	B	-0-	2049	3	14	9	N	13				160
08	2108	N	2042	-0-	-66	B	-0-	2035	3	7	9	N	6	150	1		16
09	2040	N	1944	-0-	-96	B	-0-	1930	3	14	9	N	13				29
10	2077	N	1813	-0-	-264	B	-0-	1799	3	14	9	N	13				42

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1064	3	17	9	N	15				224
06	1050	N	1022	-0-	-28	B	-0-	1008	3	14	9	N	13				237
07	1085	N	1075	-0-	-10	B	-0-	1061	3	14	9	N	13				250
08	1085	N	1034	-0-	-51	B	-0-	1023	3	11	9	N	10				260
09	1020	N	982	-0-	-38	B	-0-	965	3	17	9	N	15				275
10	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	1005	3	17	9	N	15				290

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	572	3	8	9	N	7				33
06	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	550	3	6	9	N	5				38
07	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	575	3	8	9	N	7				45
08	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	564	3	8	9	N	7				52
09	570	N	557	-0-	-13	B	-0-	551	3	6	9	N	5				57
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	585	3	8	9	N	7				64

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	538	2	3	9	N	3				177
06	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	576	2	3	9	N	3				180
*07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	580	2	2	9	N	2				182
*08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				182
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					125
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					125
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2		69	1		58
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					83
06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					83
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					83
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					83
09	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					83
10	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					83

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-					197
06	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					197
07	2635	N	1614	-0-	-1021 B	-0-	1614	2			N	-0-					197
08	2728	N	2412	-0-	-316 B	-0-	2412	2			N	-0-					197
09	2130	N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072	2			N	-0-					197
10	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-					197

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	2039	2			N	-0-					275
06	1980	N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	2			N	-0-					275
07	2015	N	2007	-0-	-8 B	-0-	2007	2			N	-0-					275
08	2046	N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990	2			N	-0-					275
09	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	1905	2			N	-0-					275
10	2015	N	1990	-0-	-25 B	-0-	1990	2			N	-0-					275

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1829	2	46	9	N	42					187
06	1830	N	1771	-0-	-59 B	-0-	1771	2			N	-0-					187
07	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-					187
08	1860	N	1858	-0-	-2 B	-0-	1792	2	66	9	N	60					247
09	1770	N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	2			N	-0-					247
10	1829	N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758	2			N	-0-					247

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1144	-0-	-127 B	-0-	1089	2	55	9	N	50					208
06	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1340	2	15	9	N	14					222
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					222
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1265	2	33	9	N	30					252
09	1350 N	1054	-0-	-296 B	-0-	1054	2			N	-0-					252
10	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					252

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

05	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2889	2	53	9	N	48					363
06	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	2843	2	48	9	N	44					407
07	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2833	2	122	9	N	111	190	1			328
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2800	2	59	9	N	54					382
09	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-					382
10	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2704	2	95	9	N	86	191	1			277

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1223	2	42	9	N	38					343
06	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					343
07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					343
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1356	2	21	9	N	19					362
09	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1311	2	7	9	N	6	198	1			170
10	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	2			N	-0-					170

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					65
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					65
07	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					65
08	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69	2			N	-0-					65
09	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					65
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					189
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	14	1	136	2	N	18					82
						20	9									
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	13	1	130	2	N	1					83
						1	9									
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	16	1	140	2	N	12					95
						13	9									
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	N	1					96
						1	9									
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	145	2	N	6					102
						7	9									
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	20	1	146	2	N	-0-					102

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	31	1	913	2	N	10					179
							11	9									
06	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	30	1	875	2	N	2					181
							2	9									
07	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	933	2	N	17					198
							19	9									
08	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	31	1	937	2	N	18					216
							20	9									
09	900	N	843	-0-	-57 B	-0-	28	1	804	2	N	10					226
							11	9									
10	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	31	1	888	2	N	7					233
							8	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					99
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					99
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	13	1	69	2	N	-0-					99
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	13	1	64	2	N	-0-					99
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	9	1	63	2	N	-0-					99
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

05	2387	N	2351	-0-	-36 B	-0-	31	1	2268	2	N	47					210
							52	9									
06	2280	N	2194	-0-	-86 B	-0-	29	1	2123	2	N	38					248
							42	9									
07	2387	N	2327	-0-	-60 B	-0-	30	1	2278	2	N	17					265
							19	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	31	1	2385	2	N	43	179	1			129
							47	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	28	1	2200	2	N	41					170
							45	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	31	1	2389	2	N	48					218
							53	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	31	1	2468	2	N	110					207
							121	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	30	1	2379	2	N	92					299
							101	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	31	1	2514	2	N	96	174	1			221
							106	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	31	1	2455	2	N	86	179	1			128
							95	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	30	1	2393	2	N	94					222
							103	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	31	1	2488	2	N	108	176	1			154
							119	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2962	-0-	-417 B	-0-	31	1	2835	2	N	87	193	1			173
							96	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	30	1	2746	2	N	84					257
							92	9									
07	2914	X	2863	-0-	-51 B	-0-	31	1	2744	2	N	80					337
							88	9									
08	2976	X	2882	-0-	-94 B	-0-	31	1	2779	2	N	65	187	1			215
							72	9									
09	2880	X	2696	-0-	-184 B	-0-	30	1	2587	2	N	72					287
							79	9									
10	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	31	1	2654	2	N	89	192	1			184
							98	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7773	2	2	9	N	2					70
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7142	2	9	9	N	8					78
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6950	2	14	9	N	13					91
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	6032	2	4	9	N	4					95
*09	7200	X	5901	-0-	-1299	-0-	5898	2	3	9	N	3					98
*10	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2			N	-0-					98

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2			8
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	-0-			8
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	452	1	1519	2	N	-0-			8
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	280	1	1753	2	N	-0-			8
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			8
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			8

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	8	1	15	2	N	-0-			-0-
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

05	5208 X	5186	-0-	-22	-0-	5186	2			N	-0-			117
06	5040 X	5004	-0-	-36	-0-	5004	2			N	-0-			117
07	5208 X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2			N	-0-			117
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5320	2	12	9	N	11			128
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			128
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-			128

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			10
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			10
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			10
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			10
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			10
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

05	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	4734	2		N	-0-			252
06	4620 X	4494	-0-	-126	-0-	4494	2		N	-0-			252
07	4774 X	2793	-0-	-1981	-0-	2793	2		N	-0-			252
08	4774 X	658	-0-	-4116	-0-	658	2		N	-0-			252
09	4590 X	685	-0-	-3905	-0-	685	2		N	-0-			252
10	4743 X	404	-0-	-4339	-0-	404	2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			233
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			233
07	2852 N	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2		N	-0-			233
08	2852 N	255	-0-	-2597	-0-	255	2		N	-0-			233
09	2760 N	311	-0-	-2449	-0-	311	2		N	-0-			233
10	1829 N	190	-0-	-1639	-0-	190	2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

05	837	N	457	-0-	-380	-0-	248	1	209	2	Y	-0-				40
06	630	N	27	-0-	-603	-0-	16	1	11	2	Y	-0-				40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				40
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-				40
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				40
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-				40

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

05	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-				151
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	2633	2	3	9	N	3				154
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2643	2	7	9	N	6				160
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3				163
*09	2640	N	2628	-0-	-12	-0-	2626	2	2	9	N	2				165
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	N	2				167

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					90
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	2					101
							2	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					101
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	5					106
							6	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	1					107
							1	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	30	1	567	2	N	2					109
							2	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	1					110
							1	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	399	1	794	2	N	-0-					42
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	385	1	492	2	N	-0-					42
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	5					47
							6	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	402	1	1036	2	N	-0-					47
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	385	1	787	2	N	-0-					47
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	403	1	688	2	N	-0-					47

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

05	0 W	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					157
06	0 W	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					157
07	0 W	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					157
08	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	276	1	272	2	N	287	179	1			392
						316	9									
06	690 N	383	-0-	-307	-0-	156	1	107	2	N	109	359	1			142
						120	9									
07	713 N	408	-0-	-305	-0-	233	2	175	9	N	159					301
08	713 N	528	-0-	-185	-0-	170	2	358	9	N	325	358	1			268
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	160	2	N	346	363	1			251
						381	9									
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	372	1	153	2	N	425	365	1			311
						468	9									

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-					23
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					23
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-					23
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-					23
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-					23
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					84

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

*05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1365	2	2	9	N	2				37
*06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-				37
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5				42
*08	1581	N	1044	-0-	-537	-0-	1043	2	1	9	N	1				43
*09	1530	X	984	-0-	-546	-0-	984	2			N	-0-				43
*10	1581	X	995	-0-	-586	-0-	989	2	6	9	N	5				48

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

05	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	3721 R	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					26
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					26
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					26
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					26
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	2	99	9	N	90					90
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					90
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					90
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					90
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					107
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	30	1	1258	2	N	-0-					107
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-					107
08	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	2	N	-0-					107
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	N	-0-					107
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	53					160
							58	9									

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	31	1	929	2	N	-0-					108
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					108
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	31	1	952	2	N	-0-					108
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	-0-					108
09	930	N	703	-0-	-227	-0-	30	1	673	2	N	-0-					108
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	31	1	714	2	N	35					143
							39	9									

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-					198
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					198
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	2					200
							2	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	8					208
							9	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					208
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	7					215
							8	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

05	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	2		N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2		N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

05	933	N	933	-0-	-0-		-0-	933	2		N	-0-					47
06	870	N	854	-0-	-16		-0-	854	2		N	-0-					47
07	840	N	840	-0-	-0-		-0-	840	2		N	-0-					47
08	930	N	839	-0-	-91		-0-	839	2		N	-0-					47
09	870	N	870	-0-	-0-		-0-	870	2		N	-0-					47
*10	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-	1075	2		N	-0-					47

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

05	2976	X	4	-0-	-2972	-0-	4	2			N	-0-					110
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					110
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					52
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					52
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					52
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					52
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					52
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					52

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					49
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					49
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					49
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					49
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					49
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					49

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					9
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					9
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					9
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					9
10	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					9

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11332	3	125	9	N	114	189	1			60
06	10830	X	10621	-0-	-209	-0-	10518	3	103	9	N	94					154
07	11191	X	10955	-0-	-236	-0-	10844	3	111	9	N	101	180	1			75
08	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11358	3	76	9	N	69					144
09	11100	X	11091	-0-	-9	-0-	11077	3	14	9	N	13					157
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11676	2	196	9	N	178	178	1			157

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	9950	3	167	9	N	152	189	1			158
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9460	3	99	9	N	90					248
07	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9849	3	177	9	N	161	232	1			177
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9773	3	108	9	N	98					275
09	9270	X	9250	-0-	-20	-0-	8812	3	438	9	N	398	378	1			295
10	9579	X	9143	-0-	-436	-0-	8936	2	207	9	N	188	188	1			295

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					18
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	590	2	46	9	N	42	42	1			18
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					19
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					19
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					23

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	317	1	1550	2	N	124					172
						136	9									
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	261	1	1307	2	N	54	181	1			45
						59	9									
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	715	2	6	9	N	5					50
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	704	2	3	9	N	3					53
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	771	2	10	9	N	9					62
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					72

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1863	2	34	9	N	31					173
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1835	2	19	9	N	17					190
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1811	2	13	9	N	12	174	1			28
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19					47
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1840	2	23	9	N	21					68
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1890	2	24	9	N	22					90

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					106
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					106
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					106
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					106
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					106
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					106

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	335	1	1756	2	N	-0-					82
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	281	1	1592	2	N	-0-					82
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					82
08	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	2			N	-0-					82
09	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					82
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3874	2	22	9	N	20	172	1			50
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	N	22					72
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2831	2	20	9	N	18					90
08	3472	X	1882	-0-	-1590	-0-	1876	2	6	9	N	5					95
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4154	2	14	9	N	13					108
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3705	2	26	9	N	24					132

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1677	2	39	9	N	35	180	1			43
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25					68
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44					112
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	N	41					153
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	1611	2	28	9	N	25					178
10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1600	2	25	9	N	23					201

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					75
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					82
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					98
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1050	2	130	9	N	118	187	1			29
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1045	2	8	9	N	7					36
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					43

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	167	1	3236	2	N	20					68
						22	9									
06	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	162	1	3070	2	N	14					82
						15	9									
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	167	1	3989	2	N	18					100
						20	9									
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	170	1	4184	2	N	15					115
						17	9									
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	162	1	3853	2	N	18					133
						20	9									
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	150	1	4113	2	N	24					157
						26	9									

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

05	8835 X	8343	-0-	-492	-0-	335	1	7892	2	N	105	189	1			125
						116	9									
06	8550 X	8439	-0-	-111	-0-	324	1	7962	2	N	139	173	1			91
						153	9									
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	335	1	8536	2	N	102					193
						112	9									
08	8835 X	8143	-0-	-692	-0-	335	1	7686	2	N	111	170	1			134
						122	9									
09	8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	324	1	6890	2	N	94	182	1			46
						103	9									
10	8990 X	4962	-0-	-4028	-0-	193	1	4716	2	N	48					94
						53	9									

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

05	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	335	1	8291	2	N	159	185	1			178
						175	9									
06	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	324	1	8437	2	N	205	185	1			198
						226	9									
07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	330	1	9517	2	N	180	183	1			195
						198	9									
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	327	1	8620	2	N	144	169	1			170
						158	9									
09	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	324	1	8693	2	N	181	189	1			162
						199	9									
10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	335	1	8690	2	N	187	191	1			158
						206	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9526	2	N	52	187	1			109
						57	9									
06	9570 X	8331	-0-	-1239	-0-	294	1	7839	2	N	180	185	1			104
						198	9									
07	9920 X	3264	-0-	-6656	-0-	133	1	3131	2	N	-0-					104
08	9920 X	9866	-0-	-54	-0-	286	1	9488	2	N	84					188
						92	9									
09	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	324	1	9215	2	N	84					272
						92	9									
10	9920 X	9658	-0-	-262	-0-	324	1	9235	2	N	90	184	1			178
						99	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2531	2	90	9	N	82	154	1			111
06	2340 N	1496	-0-	-844	-0-	1485	2	11	9	N	10					121
07	3100 N	3383	-0-	283	283	3297	2	86	9	N	78					199
08	2718 N	2435	-0-	-283	-0-	2371	2	64	9	N	58	181	1			76
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2765	2	110	9	N	100					176
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2970	2	106	9	N	96	156	1			116

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	167	1	3761	2	N	22	186	1			43
						24	9									
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	162	1	3649	2	N	25					68
						28	9									
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	167	1	3754	2	N	36					104
						40	9									
08	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	164	1	3094	2	N	19					123
						21	9									
09	3840 X	3233	-0-	-607	-0-	162	1	3046	2	N	23					146
						25	9									
10	3968 X	3323	-0-	-645	-0-	150	1	3147	2	N	24					170
						26	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

05	3875 X	3821	-0-	-54	-0-	3758	2	63	9	N	57					80
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3785	2	74	9	N	67					147
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3458	2	48	9	N	44	165	1			26
08	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3345	2	54	9	N	49					75
09	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	3286	2	63	9	N	57					132
10	3999 X	3183	-0-	-816	-0-	3132	2	51	9	N	46					178

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1718	3	17	9	N	15					123
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					123
07	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1847	3	13	9	N	12					135
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1399	3	14	9	N	13					148
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					148

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	973	-0-	-1197	-0-	973	2			N	-0-					24
06	2070	N	546	-0-	-1524	-0-	546	2			N	-0-					24
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					24
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					24
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					24
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					24

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1072	-0-	-1718	-0-	1070	2	2	9	N	2					128
06	2700	X	391	-0-	-2309	-0-	388	2	3	9	N	3					131
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3	9	N	3					134
08	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	1			N	-0-					134
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	1			N	-0-					134
10	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					134

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	9	N	2					2
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	2	9	N	2					4
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	N	2					6

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					110
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	1	1	792	2	N	-0-					110
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	1	1	2944	2	N	72					182
							79	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	N	9					191
							10	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	N	-0-					191
10	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1	1	1916	2	N	-0-					191

CLIFFSIDE 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC 102360
BIVINS 22 WELL #: A 2 RRCID -> 297858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 22 WELL #: A 4 RRCID -> 297859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

BIVINS 26 WELL #: A 5 RRCID -> 297860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 6 RRCID -> 297861 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 7 RRCID -> 297862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 28 WELL #: B 2 RRCID -> 297863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 27 WELL #: A 3 RRCID -> 297864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 23 WELL #: A 4 RRCID -> 297865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 5 RRCID -> 297866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

BIVINS 28 WELL #: A 8 RRCID -> 297867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 3 WELL #: A 10 RRCID -> 297901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 7 RRCID -> 297902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 2 WELL #: A 9 RRCID -> 297903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 2 WELL #: A 11 RRCID -> 297904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 13 RRCID -> 297905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 22 WELL #: A 14 RRCID -> 297906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

BIVINS 22 WELL #: A 15 RRCID -> 297907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS 28 WELL #: B 1 RRCID -> 297908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH 25 WELL #: A 9 RRCID -> 297910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH 21 WELL #: A 11 RRCID -> 297911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUQUA 18 WELL #: A 3 RRCID -> 297912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUQUA 18 WELL #: A 1 RRCID -> 297913 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

05	DLQ G-10	117	-0-	117	982	117	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	982			Y	-0-			-0-
07	1032 N	50	-0-	-982	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

05	DLQ G-10	78	-0-	78	656	78	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27	-0-	27	683	27	2	Y	-0-			-0-
07	753 N	70	-0-	-683	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5604	2	17	9	N	15					32
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	N	16					48
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5372	2	28	9	N	25					73
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5282	2	13	9	N	12					85
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5165	2	6	9	N	5					90
10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4974	2	6	9	N	5					95

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					32
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					32
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					35
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					35
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					35
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					35

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

05	536 R	988	-0-	452 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	921 R	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	779 R	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	832 R	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	857 R	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					97
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					97
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					97
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					97
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					97
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	254	1	545	2	N	-0-			226
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			226
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	241	1	567	2	N	-0-			226
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-			226
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	282	1	632	2	N	-0-			226
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

05	863	-0-	-0-	-863	4					N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			214
07	14B2 EXT	127	-0-	127	131	127	1			N	-0-			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					N	-0-			214
09	14B DENY	202	-0-	202	333	202	1			N	-0-			214
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT			214

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					450
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					450
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					450
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					450
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					450
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

05	713	X	144	-0-	-569	-0-	114	2	30	9	N	27					55
06	540	X	120	-0-	-420	-0-	109	2	11	9	N	10					65
07	434	X	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-	20	1			45
08	434	X	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					45
09	420	X	75	-0-	-345	-0-	72	2	3	9	N	3					48
10	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					48

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	51	1	60	2	N	-0-					354
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					354
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	48	1	59	2	N	-0-					354
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					354
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					354
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			128
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			128
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			128
08	1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2		N	-0-			128
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2		N	-0-			128
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			128

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
08	2666 N	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			79
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			79
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			79
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		Y	-0-			79
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			79
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			52
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	685	2		N	-0-			52
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		N	-0-			52
08	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2		N	-0-			52
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			52
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					29
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					29
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					29
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					28
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					28
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					28
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					28
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					28
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					55
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					55
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					55
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2595	N	2253	-0-	-342	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	95	1	3433	2	N	42					235
							46	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	37	174	1			98
							41	9									
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	39					137
							43	9									
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	95	1	3178	2	N	46					183
							51	9									
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3091	2	35	9	N	32					215
*10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21	182	1			54

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

05	403	N	402	-0-	-1	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	59	1	344	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	2	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
09	2310 X	1108	-0-	-1202	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	861	-0-	-1526	-0-	861	2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			26

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					195
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					195
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					195
08	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	2			N	-0-					195
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					195
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					195

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	600	-0-	-578	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					40
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	54	1	659	2	N	-0-					40
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	-0-					40
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					40
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	-0-					40
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

05	7595	X	1127	-0-	-6468	-0-	1120	2	7	9	N	6	190	1			73
06	5070	X	1363	-0-	-3707	-0-	1352	2	11	9	N	10					83
07	2728	X	2098	-0-	-630	-0-	2084	2	14	9	N	13					96
08	1116	X	296	-0-	-820	-0-	290	2	6	9	N	5					101
09	1350	X	376	-0-	-974	-0-	366	2	10	9	N	9					110
10	2108	X	610	-0-	-1498	-0-	601	2	9	9	N	8					118

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	6					74
							7	9									
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	286	1	6844	2	N	-0-					74
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	296	1	7198	2	N	-0-					74
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	289	1	7073	2	N	-0-					74
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	288	1	6868	2	N	-0-					74
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	297	1	6998	2	N	-0-					74

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		827	-0-	827	827	827	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		578	-0-	578	1405	578	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		637	-0-	637	2042	637	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2042					Y	-0-					-0-
*10	2200	N	839	-0-	-1361	681	839	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			85
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			85
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			85
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			85
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			85
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1163	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			117
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			117
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			117
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-			117
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3		N	-0-			117
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			117

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

05	4526 X	481	-0-	-4045	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	1597	-0-	-2453	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			25
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			25
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			25
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			25
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			25
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

05	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2		N	-0-			34
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			34
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			34
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			34
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2		N	-0-			34
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			34

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-			145
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			145
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			145
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			145
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			145
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-			27
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-			27
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-			27
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			27
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-			27
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-			27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-			-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3530	-0-	430	430	406	1	3070	2	N	49	183	1			45
							54	9									
06	2490	X	1043	-0-	-1447	-0-	112	1	918	2	N	12					57
							13	9									
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	380	1	3394	2	N	34					91
							37	9									
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	401	1	3541	2	N	42					133
							46	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3317	2	N	43					176
							47	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	388	1	3286	2	N	26	174	1			28
							29	9									

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	235	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	187	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	251	1	2242	2	N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	240	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

05	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	630	N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					107
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3365	3	28	9	N	25					132
07	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	2418	3			N	-0-					132
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					132
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	3					135
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					135

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	2					2
						2	9									
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					2
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	551	2	N	3					5
						3	9									
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	2					7
						2	9									
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	1					8
						1	9									
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	631	2	N	-0-					8

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1606	2	N	3					85
							3	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					85
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-					85
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					85
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					85
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	46	1	1444	2	N	2					87
							2	9									

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	3					80
							3	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-					80
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	N	-0-					80
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					80
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	944	2	N	-0-					80
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-					80

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	-0-					132
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	17					149
							19	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	59	186	1			22
							65	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	N	12					34
							13	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	15					49
							17	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	18					67
							20	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	97	1	760	2	N	2					150
							2	9									
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	94	1	723	2	N	2					152
							2	9									
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	97	1	719	2	N	-0-					152
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	N	-0-					152
09	810	N	458	-0-	-352	-0-	94	1	364	2	N	-0-					152
10	806	N	462	-0-	-344	-0-	97	1	365	2	N	-0-					152

DUDLE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	7					60
							8	9									
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	2					62
							2	9									
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	10					72
							11	9									
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	5					77
							6	9									
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	10					87
							11	9									
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	7					94
							8	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-					37
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	60	1	169	2	N	-0-					37
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	60	1	129	2	N	-0-					37
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	50	1	148	2	N	-0-					37
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	N	-0-					37
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1251	2	N	8					187
							9	9									
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	88	1	1190	2	N	1	186	1			2
							1	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	5					7
							6	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	N	16					23
							18	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	10					33
							11	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	N	7					40
							8	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

05	1085 N	979	-0-	-106	-0-	78	1	901	2	N	-0-			25
06	1020 N	775	-0-	-245	-0-	75	1	700	2	N	-0-			25
07	992 N	560	-0-	-432	-0-	78	1	482	2	N	-0-			25
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	78	1	879	2	N	-0-			25
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	N	-0-			25
10	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	1			N	-0-			25

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

05	186 N	107	-0-	-79	B	-0-	106	2	1	9	Y	1				26
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	149	2	1	9	Y	1				27
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			Y	-0-				27
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	Y	1				28
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	151	2	1	9	Y	1				29
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-				29

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

05	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
06	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	248 N	139	-0-	-109	B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
08	248 N	117	-0-	-131	B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

05	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			18
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			18
07	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

05	837 N	795	-0-	-42	-0-	62	1	733	2	N	-0-					166
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					166
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					166
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					166
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	15	159	1			22
						17	9									
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					22

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2	9	Y	2					76
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2					78
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2					80
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1					81
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1376	2	1	9	Y	1					82
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					83

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

05	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1501	2	2	9	N	2					30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					31
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					33
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					35
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					36
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					38

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					121
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					121
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					121
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					121
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					121
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					21
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					21
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	2			N	-0-					21
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	-0-					21
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					21
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3			78
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2			80
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4			84
08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1199	2	3	9	N	3			87
09	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1100	2	2	9	N	2			89
10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1182	2	3	9	N	3			92

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	73	1	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	97	1	1050	2	N	13					232
							14	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	13					245
							14	9									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	97	1	1070	2	N	3	191	1			57
							3	9									
08	1147	N	251	-0-	-896	-0-	97	1	154	2	N	-0-					57
09	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	94	1			N	-0-					57
10	1178	N	97	-0-	-1081	-0-	97	1			N	-0-					57

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					119
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					119
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					119
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					119
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					119
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

05	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2			N	-0-					42
06	2400	N	1081	-0-	-1319	-0-	1081	2			N	-0-					42
07	2480	N	1507	-0-	-973	-0-	1507	2			N	-0-					42
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					42
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					42
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					42

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

05	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3		N	-0-			163
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			163
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			163
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	3		N	-0-			163
10	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			163

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	85	-0-	85	127	85	2		Y	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	300 N	294	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	N	-0-					-0-
*10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					57
06	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	93	1	1299	2	N	-0-					57
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	173	1	1892	2	N	13					70
							14	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1774	2	N	3					73
							3	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	134	1	1444	2	N	-0-					73
10	2077	N	1082	-0-	-995	-0-	44	1	1038	2	N	-0-					73

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					170
07	14B2	EXT	258	-0-	258	476	258	2			N	-0-					170
08	14B2	EXT	198	-0-	198	674	198	2			N	-0-					170
09	811	X	137	-0-	-674	-0-	137	2			N	-0-					170
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					170

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					63
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	423	2	21	9	N	19					82
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					85
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					85
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					93

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	507	3	3	9	N	3					160
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					160
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					160
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					160
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					160
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					160

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					33
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					33
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					33
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					33
09	840 N	463	-0-	-377	-0-	428	2	35	9	N	32					65
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					65

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	97					262
						107	9									
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	105	178	1			189
						116	9									
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	N	78	178	1			89
						86	9									
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	62	1	469	2	N	86					175
						95	9									
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	60	1	386	2	N	72					247
						79	9									
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	62	1	327	2	N	33	180	1			100
						36	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					135
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					135
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1968	3			N	-0-					135
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					135
09	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697	3			N	-0-					135
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					82
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					82
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					82
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					82
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					82
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	2289	-0-	-129	-0-	2289	3			N	-0-					217
06	2340	#	2176	-0-	-164	-0-	2176	3			N	-0-					217
07	2418	#	2189	-0-	-229	-0-	2189	3			N	-0-					217
08	2356	#	2012	-0-	-344	-0-	1824	3	188	9	N	171	188	1			200
09	2220	#	1385	-0-	-835	-0-	1385	3			N	-0-					200
10	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					200

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	268	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	62	1	252	2	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	60	1	262	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

05	372	N	130	-0-	-242	-0-	52	1	78	2	N	-0-					-0-
06	420	N	132	-0-	-288	-0-	48	1	84	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-					-0-
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	60	1	84	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					84
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					62
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					62
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					62
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					62
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					140
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					140
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	3			N	-0-					140
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					140
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					140
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					140

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	3			N	-0-					27
06	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					27
07	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3			N	-0-					27
08	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			N	-0-					27
09	13410 X	12295	-0-	-1115	-0-	12222	3	73	9	N	66					93
10	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					93

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

05	1271 N	710	-0-	-561	-0-	696	3	14	9	N	13					211
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	18	9	1			220
07	1085 N	708	-0-	-377	-0-	699	3	9	9	N	8					228
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	3	7	9	N	6					234
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	3	4	9	N	4					238
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					238

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					1789
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					1789
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					1789
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					1789
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1789
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	1874	1	1339	3	N	22					123
							24	9									
06	DLQ G-10		3270	-0-	3270	3270	2042	1	1208	3	N	18					141
							20	9									
07	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6570	1896	1	1387	3	N	15					156
							17	9									
08	DLQ G-10		3337	-0-	3337	9907	1891	1	1432	3	N	13					169
							14	9									
09	DLQ G-10		3310	-0-	3310	13217	1812	1	1483	3	N	14					183
							15	9									
10	16916	X	3699	-0-	-13217	-0-	2072	1	1603	3	N	22					205
							24	9									

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	62	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	60	1	4433	2	N	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	62	1	4837	2	N	12					12
							13	9									
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	62	1	5453	2	N	13					25
							14	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	60	1	4963	2	N	3					28
							3	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	62	1	5639	2	N	-0-					28

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	178	1	1588	2	N	3					30
							3	9									
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1663	2	9	9	N	8					38
07	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	1432	2	4	9	N	4					42
08	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	100	1	1427	2	N	5					47
							6	9									
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	241	1	1400	2	N	-0-					47
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	251	1	1654	2	N	-0-					47

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					108
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					108
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					108
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					108
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					108
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					21
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					21
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

05	527	N	428	-0-	-99	-0-	422	3	6	9	N	5					90
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					90
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					92
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					92
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					92
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					92

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	50	1	714	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	62	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	996	-0-	-504	-0-	60	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-					58
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	48	1	605	2	N	-0-					58
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	62	1	654	2	N	14					72
							15	9									
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	62	1	639	2	N	-0-					72
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	81	136	1			17
							89	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	-0-					17

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

05	62	N	39	-0-	-23	-0-	31	1	8	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	1					80
							1	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	2	N	-0-					80
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	-0-					80
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	-0-					80
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	-0-					80
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	-0-					80

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	31	1	556	2	N	-0-					97
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					97
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	2	N	-0-					97
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	2	N	-0-					97
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	N	-0-					97
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	21	1	361	2	N	1					98
							1	9									

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	373	-0-	373 B	-318	367	2	6	9	N	5					118
06	0	N	282	-0-	282 B	-36	280	2	2	9	N	2					120
07	533	N	569	-0-	36 B	-0-	567	2	2	9	N	2					122
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	546	2	4	9	N	4					126
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	477	2	2	9	N	2					128
10	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	478	2	6	9	N	5					133

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT					-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	262	-0-	262 B	-820	262	3			N	-0-					-0-
06	0	N	297	-0-	297 B	-523	297	3			N	-0-					-0-
07	0	N	303	-0-	303 B	-220	303	3			N	-0-					-0-
08	248	N	317	-0-	69 B	-151	317	3			N	-0-					-0-
09	159	N	310	-0-	151 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1698	-0-	86 B	-39796	1698	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1647	-0-	297 B	-39499	1647	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1683	-0-	71 B	-39428	1683	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152 B	-39428	1460	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1691	-0-	131 B	-39297	1691	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	465	-0-	-1147 B	-39297	465	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	21					125
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					125
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					132
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4					136
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					136
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					136

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	46	1	232	2	N	-0-				-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	60	1	486	2	N	-0-				-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	62	1	527	2	N	-0-				-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	62	1	516	2	N	-0-				-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	60	1	499	2	N	-0-				-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	32	1	508	2	N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					69
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					69
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					69
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	887	-0-	-539	-0-	887	2			N	-0-					48
06	1050	#	646	-0-	-404	-0-	646	2			N	-0-					48
07	930	#	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					48
08	1147	#	541	-0-	-606	-0-	541	2			N	-0-					48
09	1110	#	733	-0-	-377	-0-	733	2			N	-0-					48
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC //CONT.// 130545
MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

05	620 N	602	-0-	-18	-0-	31	1	571	2	N	-0-			55
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-			55
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-			55
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	N	-0-			55
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	-0-			55
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-			55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			24
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			24
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-			24
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			24
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			24
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			15
06	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-			15
07	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	-0-			15
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			15
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			15
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-			15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

05	3100 N	2291	-0-	-809	17118	62	1	2229	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2211	-0-	-789	16329	60	1	2151	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2277	-0-	-823	15506	62	1	2215	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2275	-0-	-825	14681	62	1	2213	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2207	-0-	-793	13888	60	1	2147	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	13052	46	1	2218	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					25
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-					25
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	62	1	712	2	N	-0-					25
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	62	1	702	2	N	-0-					25
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	60	1	674	2	N	-0-					25
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	60	1	693	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					65
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-					65
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-					65
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-					65
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	-0-					65
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-					2
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-					2
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	-0-					2
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	-0-					2
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-					2
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

05	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	44	1	698	2	N	4					137
							4	9									
06	1620	N	1	-0-	-1619	-0-	1	2			N	-0-					137
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	24	1	315	2	N	-0-					137
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	40	1	420	2	N	-0-					137
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					137
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	N	3					140
							3	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1333	3	2	9	N	2					77
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					77
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					77
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					77
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			N	-0-					77
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					77

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

05	3906	X	2839	-0-	-1067	-0-	2826	3	13	9	Y	12					23
06	3780	X	2495	-0-	-1285	-0-	2495	3			Y	-0-					23
07	3906	X	2312	-0-	-1594	-0-	2312	3			Y	-0-					23
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	2384	3			Y	-0-					23
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	2422	3	4	9	Y	4					27
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					27

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	154	-0-	-652	-0-	154	3			N	-0-					22
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					22
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					22
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					22
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					22
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1893	-0-	-1207	2114	1884	3	9	9	Y	8					47
06	3000	N	1663	-0-	-1337	777	1663	3			Y	-0-					47
07	2318	N	1541	-0-	-777	-0-	1541	3			Y	-0-					47
08	1891	N	1589	-0-	-302	-0-	1589	3			Y	-0-					47
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1615	3	2	9	Y	2					49
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					49

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					8
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					8
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					8
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					8
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					8
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					142
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					142
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	N	6					148
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	-0-					89
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	N	-0-					89
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	6	1	341	2	N	-0-					89
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	62	1	310	2	N	-0-					89
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	60	1	293	2	N	-0-					89
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					89

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-			62
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-			62
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			62
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			62
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			62
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			62

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-			265
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-			265
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-			265
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-			265
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-			265
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-			265

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3392	-0-	-142 B	-0-	31	1	3344	2	N	15					202
							17	9									
06	3420	X	3217	-0-	-203 B	-0-	30	1	3172	2	N	14					216
							15	9									
07	3379	X	3369	-0-	-10 B	-0-	31	1	3321	2	N	15					231
							17	9									
08	3379	X	3194	-0-	-185 B	-0-	30	1	3150	2	N	13					244
							14	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	29	1	3575	2	N	15					259
							17	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	31	1	3757	2	N	11	179	1			91
							12	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

05	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	26	1	743	2	N	6					73
							7	9									
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	26	1	437	2	N	2					75
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	27	1	605	2	N	-0-					75
08	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	28	1	634	2	N	-0-					75
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	30	1	917	2	N	-0-					75
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	30	1	1180	2	N	-0-					75

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

05	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6293	3	14	9	N	13					213
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					213
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5867	3	24	9	N	22	193	1			42
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	9	9	N	8					50
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					50
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					50

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					52
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					52
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	243	3	7	9	N	6					58
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					58
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					58

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	N	12					170
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					170
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	N	10					180
08	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3			N	-0-					180
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	3	18	9	N	16	101	1			95
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					95

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

05	1302 N	981	-0-	-321	-0-	975	2	6	9	N	5			30
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2			32
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7			39
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7			46
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17			63
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	2	10	9	N	9			72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	7	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2024

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					63
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					63
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					63
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					63
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					63

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					27
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			N	-0-					27
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					27
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					27

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					55
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					55
07	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					55
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	N	22					77
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10	9	N	9					86
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					93

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					105
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					105
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					105
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					105
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					105

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					40
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					40
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					40
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					40

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9					32
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					44
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	2	7	9	N	6					50
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					50
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17	9	N	15					65

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	341	1	755	2	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	330	1	714	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	341	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	341	1	717	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	341	1	736	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					53
06	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					53
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					53
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					53
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					53
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					53

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	2					35
							2	9									
06	1560	X	1545	-0-	-15	-0-	390	1	1153	2	N	2					37
							2	9									
07	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	403	1	1137	2	N	1					38
							1	9									
08	1612	X	1419	-0-	-193	-0-	403	1	1015	2	N	1					39
							1	9									
09	1560	X	1168	-0-	-392	-0-	390	1	778	2	N	-0-					39
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	-0-					39

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

05	1240 N	841	-0-	-399	-0-	838	2	3	9	N	3			68
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	N	7			75
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			75
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3			78
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			78
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	N	15			93

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

05	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1656	2			N	-0-			48
06	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-			48
07	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-			48
08	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-			48
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-			48
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-			48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			25
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			25
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			25
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			25
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			25
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			1
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			1
07	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			1
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			1
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			1
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					58
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					58
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BE ANADARKO II, LLC 100676
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3428 R	3428	-0-	-0-	-0-	3228	2	200	9	N	182	180	1			199
06	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-	20	7			179
07	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	190	1			53
08	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	2881	2	124	9	N	113	1	8			165
09	2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	2824	2	76	9	N	69	164	1			70
10	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3065	2	107	9	N	97	2	8			165

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7	4	8			79

EQV OPERATING LLC 101634
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	610	2	21	9	N	19					118
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	N	9	106	1			21
07	600	R	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15					36
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	596	2	22	9	N	20					56
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11					67
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	580	2	17	9	N	15					82

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7					86
06	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					88
07	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7	55	1			40
08	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					44
09	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	N	6					50
10	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					50

LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2024

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

05	1178	#	178	-0-	-1000	-0-	178	2			N	-0-					174
06	1140	#	601	-0-	-539	-0-	601	2			N	-0-					174
07	1178	#	634	-0-	-544	-0-	634	2			N	-0-					174
08	930	#	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					174
09	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					174
10	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					174

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	N	38					173
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	137	2	26	9	N	24					197
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	362	2	36	9	N	33	192	1			38
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	315	2	28	9	N	25					63
09	360 #	353	-0-	-7	-0-	314	2	39	9	N	35					98
10	372 #	301	-0-	-71	-0-	279	2	22	9	N	20					118

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					32
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					32
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					32
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					32
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					32
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					55
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					55
07	1581 N	670	-0-	-911	-0-	670	2			N	-0-					55
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					55
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					55
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					7
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					7
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					7
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					7
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					7
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					27
06	810	N	77	-0-	-733	-0-	77	2			N	-0-					27
07	837	N	119	-0-	-718	-0-	119	2			N	-0-					27
08	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					27
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					27
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					141
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					141
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					141
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					141
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					141
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					141

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					89
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					89
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					89
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	76	1			13
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					13

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					113
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7					120
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	N	5					125
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					129
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					129
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8	124	1			13

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	415	1	654	3	N	5					172
							6	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	436	1	719	3	N	27					199
							30	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	449	1	729	3	N	30					229
							33	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	442	1	748	3	N	10	191	1			48
							11	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	371	1	721	3	N	4					52
							4	9									
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	172	1	668	3	N	1					53
							1	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

05	992	N	933	-0-	-59	-0-	601	1	332	3	N	-0-					31
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	488	1	302	3	N	-0-					31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	535	1	317	3	N	-0-					31
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	636	1	393	3	N	-0-					31
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	592	1	365	3	N	-0-					31
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	673	1	417	3	N	-0-					31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	93	1	172	3	N	-0-					95
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	67	1	189	3	N	-0-					95
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	192	3	N	-0-					95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	50	1	197	3	N	-0-					95
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	45	1	189	3	N	-0-					95
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	58	1	175	3	N	-0-					95

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

05	496	N	407	-0-	-89	-0-	93	1	314	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	346	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	148	1	350	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	1			N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	397	1	205	3	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	435	1	234	3	N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	555	1	272	3	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	433	1	237	3	N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	1	267	3	N	-0-			-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	511	1	283	3	N	-0-			-0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	932	1	1088	3	N	5			68
						6	9							
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1219	1	1214	3	N	33			101
						36	9							
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	983	1	1353	3	N	30			131
						33	9							
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	760	1	1249	3	N	19			150
						21	9							
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	650	1	1396	3	N	40			190
						44	9							
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	730	1	1589	3	N	13			203
						14	9							

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

05	620 N	432	-0-	-188	-0-	199	1	233	3	N	-0-			74
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	296	1	294	3	N	13			87
						14	9							
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	259	1	357	3	N	5			92
						6	9							
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	237	1	388	3	N	2			94
						2	9							
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	194	1	417	3	N	-0-			94
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	190	1	415	3	N	-0-			94

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

05	651	N	163	-0-	-488	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					23
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-					23
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					23
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					23
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					23
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

REMORA OPERATING, LLC 701613

KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-				-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

05	14B2 EXT	7	-0-	7	703	7	2			N	-0-					8
06	14B2 EXT	23	-0-	23	726	23	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT	7	-0-	7	733	7	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				101
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7				108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					168
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					168
*07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					168
08	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					168
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					168
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					167
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					167
*07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					167
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					167
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					154
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					159
*07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					161
*08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					161
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					161
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					161

EQV OPERATING LLC 101634
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	441	-0-	-830	-0-	96	1	345	3	N	-0-					195
06	450	#	440	-0-	-10	-0-	98	1	342	3	N	-0-					195
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	85	1	370	3	N	8					203
							9	9									
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	87	1	366	3	N	9					212
							10	9									
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	22	194	1			40
							24	9									
10	465	#	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	3	N	-0-					40

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

05	992	#	985	-0-	-7	-0-	237	1	746	3	Y	2					94
							2	9									
06	960	#	908	-0-	-52	-0-	158	1	737	3	Y	12	85	1			21
							13	9									
07	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	17					38
							19	9									
08	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	Y	19					57
							21	9									
09	990	#	955	-0-	-35	-0-	100	1	837	3	Y	16					73
							18	9									
10	992	#	942	-0-	-50	-0-	98	1	835	3	Y	8					81
							9	9									

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

05	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	255	1	806	3	Y	4					129
							4	9									
06	1050	#	983	-0-	-67	-0-	151	1	815	3	Y	15	100	1			44
							17	9									
07	1085	#	1083	-0-	-2	-0-	211	1	849	3	Y	21					65
							23	9									
08	1085	#	1013	-0-	-72	-0-	184	1	811	3	Y	16					81
							18	9									
09	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	107	1	903	3	Y	19					100
							21	9									
10	1085	#	1018	-0-	-67	-0-	106	1	901	3	Y	10					110
							11	9									

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

05	868	#	11	-0-	-857	-0-	11	3			N	-0-					96
06	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					96
07	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2594	3	37	9	N	34					130
08	248	#	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					130
09	840	#	2	-0-	-838	-0-	2	3			N	-0-					130
10	1975	R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					130

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 #	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					50
06	990 #	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					50
07	1023 #	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					50
08	961 #	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					50
09	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					50
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					50

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					24
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					24
08	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					24
09	150 #	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					24
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					60
06	240 #	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					60
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					60
08	217 #	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					60
09	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					60
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

05	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					30
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					30
08	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					30
09	390 #	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					30
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					80
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
07	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10	495	-0-	495	961	495	2			Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					32
06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					32
07	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					32
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10	423	-0-	423	766	423	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					117
06	240 #	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					117
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					117
08	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					117
09	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					117
10	DLQ G-10	258	-0-	258	482	258	2			Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 #	738	-0-	-130	-0-	738	2			Y	-0-					6
06	810 #	394	-0-	-416	-0-	394	2			Y	-0-					6
07	682 #	394	-0-	-288	-0-	394	2			Y	-0-					6
08	744 #	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	740	-0-	740	1629	740	2			Y	-0-					6

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					593
06	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					593
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					593
08	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					593
09	DLQ G-10	316	-0-	316	316	222	2	94	9	Y	85					678
10	DLQ G-10	280	-0-	280	596	185	2	95	9	Y	86	175	1			589

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

05	7750	3144	-0-	-4606	664228	2990	2	154	9	N	140					318
06	7500	2530	-0-	-4970	659258	2376	2	154	9	N	140	183	1			275
07	7750	3177	-0-	-4573	654685	2998	2	179	9	N	163					438
08	7750	3249	-0-	-4501	650184	3084	2	165	9	N	150	345	1			243
09	7500	3043	-0-	-4457	645727	2864	2	179	9	N	163					406
10	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	642565					N	NO RPT					406

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	53	1	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2024

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			28
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			28
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			28

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	5102	2			N	-0-					136
06	6420	X	2295	-0-	-4125	-0-	2295	2			N	-0-					136
07	6634	X	3499	-0-	-3135	-0-	3499	2			N	-0-					136
08	6386	X	3946	-0-	-2440	-0-	3946	2			N	-0-					136
09	5670	X	4196	-0-	-1474	-0-	4196	2			N	-0-					136
10	5115	X	3703	-0-	-1412	-0-	3703	2			N	-0-					136

EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	363	1	1696	3	N	-0-					65
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	301	1	1691	3	N	-0-					65
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	345	1	1691	3	N	-0-					65
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	249	1	1748	3	N	-0-					65
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	329	1	1707	3	N	-0-					65
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	384	1	1710	3	N	7					72
							8	9									

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	15	1	35932	2	N	-0-					43
06	31200	X	24045	-0-	-7155	-0-	15	1	24030	2	N	-0-					43
07	32395	X	6982	-0-	-25413	-0-	15	1	6967	2	N	-0-					43
08	32395	X	7526	-0-	-24869	-0-	15	1	7497	2	N	13					56
							14	9									
09	31350	X	23934	-0-	-7416	-0-	15	1	23919	2	N	-0-					56
10	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	15	1	33209	2	N	2					58
							2	9									

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	289	-0-	-889	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1478	-0-	-682	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	533	-0-	-1141	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	1046	-0-	-1775	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1518	-0-	-702	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	969	-0-	-643	-0-	969	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-					60
06	7440	X	1659	-0-	-5781	-0-	1525	2	134	9	N	122	165	1			17
07	7688	X	2545	-0-	-5143	-0-	2545	2			N	-0-					17
08	7688	X	1466	-0-	-6222	-0-	1466	2			N	-0-					17
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					17
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					17

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

05	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	1686	1	6174	3	N	131	182	1			86
							144	9									
06	7710	X	7435	-0-	-275	-0-	1772	1	5648	3	N	14					100
							15	9									
07	7967	X	7701	-0-	-266	-0-	1529	1	6133	3	N	35					135
							39	9									
08	8215	X	7725	-0-	-490	-0-	1586	1	6117	3	N	20					155
							22	9									
09	7950	X	7559	-0-	-391	-0-	1739	1	5812	3	N	7					162
							8	9									
10	7998	X	7771	-0-	-227	-0-	1603	1	6129	3	N	35	178	1			19
							39	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	145	2	127	9	N	115	37	1			88
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					88
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9					97
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					97
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					97
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					97

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					27
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					27
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					27
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	2			N	-0-					27
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					27

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2046	2	50	9	N	45					87
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2			N	-0-					87
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					87
08	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1474	2	6	9	N	5					92
09	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1459	2	22	9	N	20					112
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					127

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	N	33					184
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	N	41	107	1			118
07	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					118
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2101	2	1	9	N	1					119
09	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	2120	2	4	9	N	4					123
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2133	2	3	9	N	3					126

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	55	2	1	9	N	1					40
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	34	2	2	9	N	2					42
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					44
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					45
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					47

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5451	2	97	9	N	88	148	1			155
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5180	2	63	9	N	57	85	1			127
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5423	2	91	9	N	83	43	1			167
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	119	1			112
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5166	2	64	9	N	58					170
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5345	2	44	9	N	40	51	1			159

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

05	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2677	2	10	9	N	9					49
06	2850 X	2731	-0-	-119	-0-	2731	2			N	-0-					49
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					49
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2563	2			N	-0-					49
09	2730 X	2644	-0-	-86	-0-	2644	2			N	-0-					49
10	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					49

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

05	8401 X	7797	-0-	-604	-0-	7739	2	58	9	N	53	164	1			134
06	7980 X	5553	-0-	-2427	-0-	5483	2	70	9	N	64					198
07	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8346	2	44	9	N	40	148	1			90
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8006	2	57	9	N	52					142
09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72	9	N	65					207
10	8401 X	8155	-0-	-246	-0-	8107	2	48	9	N	44	144	1			107

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

05	7285 X	7223	-0-	-62	-0-	331	1	6496	2	N	360	382	1			262
						396	9									
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	312	1	6415	2	N	295	375	1			182
						325	9									
07	7285 X	6693	-0-	-592	-0-	334	1	6007	2	N	320	185	1			317
						352	9									
08	7223 X	5673	-0-	-1550	-0-	304	1	5132	2	N	215	380	1			152
						237	9									
09	7050 X	5837	-0-	-1213	-0-	315	1	5228	2	N	267	188	1			231
						294	9									
10	7285 X	6344	-0-	-941	-0-	318	1	5714	2	N	284	363	1			152
						312	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

05	4464 X	3239	-0-	-1225	-0-	3236	2	3	9	N	3					126
06	4320 X	3172	-0-	-1148	-0-	3170	2	2	9	N	2					128
07	4464 X	2897	-0-	-1567	-0-	2893	2	4	9	N	4					132
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2323	2	20	9	N	18					150
09	3120 X	2070	-0-	-1050	-0-	2064	2	6	9	N	5					155
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					155

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-			24
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-			24
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			24
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			24
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			24
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			65
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			65
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			65
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			65
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			65

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	94	-0-	-1436	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					205
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1206	2	9	9	N	8	174	1			39
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1129	2	25	9	N	23					62
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					80
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					89
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					89

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	170	2	20	9	N	18	193	1			7
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					7
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					7
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	260	2	44	9	N	40					47
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	565	2	44	9	N	40					87
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1140	2	75	9	N	68	122	1			61
06	1320	N	865	-0-	-455	-0-	836	2	29	9	N	26					87
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	42					129
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	974	2	73	9	N	66					195
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	794	2	39	9	N	35					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	144	1			36
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					36
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					36
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					36
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					40
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	43	1			216
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					226
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	N	23	121	1			128
08	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1529	2	17	9	N	15					143
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					153
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					153

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	N	47					224
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2955	2	61	9	N	55					279
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2761	2	171	9	N	155	284	1			150
08	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	2191	2	91	9	N	83	69	1			164
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2795	2	39	9	N	35					199
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					199

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1593	2	1	9	Y	1					141
06	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	1458	2	26	9	Y	24					165
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1266	2	15	9	Y	14					179
08	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1247	2	7	9	Y	6					185
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	Y	26					211
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					211

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	399	2	12	9	N	11	83	1			13
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	450	2	17	9	N	15					28
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	456	2	30	9	N	27					55
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	434	2	44	9	N	40					95
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	339	2	44	9	N	40					135
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					135

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	581	2	21	9	N	19					125
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6					131
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	601	2	107	9	N	97	80	1			148
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	551	2	69	9	N	63	46	1			165
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					168
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					168

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	Y	13	124	1			40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2274	2	54	9	N	49	102	1			82
06	2430	N	2108	-0-	-322	-0-	2079	2	29	9	N	26					108
07	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2100	2	47	9	N	43					151
08	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2078	2	51	9	N	46	170	1			27
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1978	2	25	9	N	23					50
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					50

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	86	1			57
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1697	2	13	9	N	12	108	1			5
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					5
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					5
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					5
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					5
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			N	-0-					51
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					51
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1475	2	146	9	N	133	107	1			77
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1333	2	88	9	N	80	78	1			79
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					79
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					79

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4026	2	112	9	N	102	143	1			122
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3931	2	114	9	N	104					226
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4141	2	57	9	N	52	193	1			85
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4415	2	113	9	N	103	1	1			187
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4053	2	107	9	N	97	192	1			92
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					92

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6386	2	347	9	N	315	346	1			216
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6335	2	86	9	N	78	192	1			102
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6537	2	156	9	N	142	192	1			52
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6566	2	135	9	N	123	2	1			173
09	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13278	2	150	9	N	136	122	1			187
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					187

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1663	2	48	9	N	44	175	1			49
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25					74
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1667	2	31	9	N	28					102
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1649	2	78	9	N	71					173
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1571	2	44	9	N	40					213
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					213

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8629	2	35	9	N	32	191	1			106
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8261	2	25	9	N	23					129
07	8556	X	8502	-0-	-54	-0-	8479	2	23	9	N	21					150
08	8649	X	8546	-0-	-103	-0-	8525	2	21	9	N	19					169
09	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-	70	1			99
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					99

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128	295	1			87
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2922	2	233	9	N	212	176	1			123
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2628	2	120	9	N	109					232
08	3441 X	2285	-0-	-1156	-0-	2277	2	8	9	N	7	191	1			48
09	3330 X	2895	-0-	-435	-0-	2665	2	230	9	N	209	191	1			66
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					66

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5007	2	70	9	N	64	189	1			113
06	5010 X	4759	-0-	-251	-0-	4651	2	108	9	N	98	177	1			34
07	5177 X	4646	-0-	-531	-0-	4538	2	108	9	N	98					132
08	5084 X	4951	-0-	-133	-0-	4844	2	107	9	N	97	179	1			50
09	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8471	2	109	9	N	99					149
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					149

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8531	-0-	-862	-0-	8390	2	141	9	N	128	186	1			186
06	9090 X	7815	-0-	-1275	-0-	7660	2	155	9	N	141	193	1			134
07	9393 X	7904	-0-	-1489	-0-	7736	2	168	9	N	153	192	1			95
08	9393 X	7622	-0-	-1771	-0-	7468	2	154	9	N	140	3	1			232
09	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14573	2	146	9	N	133	188	1			177
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					177

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	74	88	1			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					88

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

05	5611 X	4940	-0-	-671	-0-	4833	2	107	9	N	97	185	1			208
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5138	2	215	9	N	195	188	1			215
07	5735 X	5524	-0-	-211	-0-	5381	2	143	9	N	130	189	1			156
08	5735 X	5372	-0-	-363	-0-	5226	2	146	9	N	133	2	1			287
09	5550 X	5257	-0-	-293	-0-	5089	2	168	9	N	153	381	1			59
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					59

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

05	2883 X	1834	-0-	-1049	-0-	1592	2	242	9	N	220	863	1			11
06	1710 X	1467	-0-	-243	-0-	1414	2	53	9	N	48					59
07	1767 X	1581	-0-	-186	-0-	1517	2	64	9	N	58					117
08	1829 X	1602	-0-	-227	-0-	1561	2	41	9	N	37					154
09	1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1504	2	54	9	N	49					203
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					203

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3111	-0-	-1074	-0-	3009	2	102	9	N	93	104	1			138
06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	2211	2	94	9	N	85					223
07	4185	X	2177	-0-	-2008	-0-	2091	2	86	9	N	78	180	1			121
08	4185	X	2648	-0-	-1537	-0-	2567	2	81	9	N	74	67	1			128
09	3060	X	2356	-0-	-704	-0-	2304	2	52	9	N	47	146	1			29
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					29

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5538	2	373	9	N	339	380	1			133
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	6717	2	512	9	N	465	449	1			149
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7078	2	485	9	N	441	380	1			210
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5481	2	339	9	N	308	396	1			122
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6551	2	418	9	N	380	388	1			114
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	7850	2	536	9	N	487	388	1			213

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	50984	X	50984	-0-	-0-	-0-	50568	2	416	9	N	378	193	1			793
06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30655	2	172	9	N	156	537	1			412
07	27342	X	24741	-0-	-2601	-0-	24437	2	304	9	N	276	385	1			303
08	30287	X	18970	-0-	-11317	-0-	18879	2	91	9	N	83	236	1			150
*09	29310	X	19415	-0-	-9895	-0-	19312	2	103	9	N	94					244
10	30287	X	14426	-0-	-15861	-0-	14381	2	45	9	N	41	4	1			201

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					52
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					52
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7261	2	4	9	N	4					173
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7397	2	43	9	N	39	20	1			192
07	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7662	2	52	9	N	47	71	1			168
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	N	64	127	1			105
09	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	15412	2	94	9	N	85					190
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					190

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4216 X	2169	-0-	-2047	-0-	2089	2	80	9	N	73					322
06	3870 X	2481	-0-	-1389	-0-	2463	2	18	9	N	16	182	1			156
07	3999 X	1869	-0-	-2130	-0-	1848	2	21	9	N	19					175
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2240	2	62	9	N	56	2	1			229
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48					277
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5000	2	117	9	N	106	193	1			190

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

05	5797 X	5106	-0-	-691	-0-	4957	2	149	9	N	135	193	1			243
06	5610 X	5170	-0-	-440	-0-	5053	2	117	9	N	106	192	1			157
07	5797 X	4456	-0-	-1341	-0-	4332	2	124	9	N	113					270
08	5797 X	5608	-0-	-189	-0-	5514	2	94	9	N	85	185	1			170
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5820	2	98	9	N	89					259
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					259

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

05	3751 X	1841	-0-	-1910	-0-	1773	2	68	9	N	62	434	1			104
06	3630 X	181	-0-	-3449	-0-	158	2	23	9	N	21					125
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	117					242
08	2387 X	843	-0-	-1544	-0-	690	2	153	9	N	139	262	1			119
09	1770 X	1645	-0-	-125	-0-	1405	2	240	9	N	218					337
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3019	2	116	9	N	105	182	1			260

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12100	2	323	9	N	294	192	1			394
06	7950	X	5736	-0-	-2214	-0-	5492	2	244	9	N	222	415	1			201
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	7996	2	354	9	N	322	190	1			333
08	12617	X	9019	-0-	-3598	-0-	8635	2	384	9	N	349	444	1			238
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	22969	2	424	9	N	385	382	1			241
10	12431	X	11295	-0-	-1136	-0-	10997	2	298	9	N	271	184	1			328

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

05	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3264	2	171	9	N	155	179	1			95
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3540	2	109	9	N	99					194
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3880	2	87	9	N	79	189	1			84
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4110	2	186	9	N	169	199	1			54
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3227	2	136	9	N	124					178
*10	3968	X	2528	-0-	-1440	-0-	2394	2	134	9	N	122	203	1			97

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

05	2077	X	48	-0-	-2029	-0-	48	2			N	-0-					87
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					87
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-	59	1			28
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

05	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	6160	2			N	-0-					18
06	6180	X	6041	-0-	-139	-0-	6041	2			N	-0-					18
07	6386	X	5624	-0-	-762	-0-	5624	2			N	-0-					18
08	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	6006	2			N	-0-					18
09	5970	X	5578	-0-	-392	-0-	5578	2			N	-0-					18
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					18

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					7
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					7
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					7
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

05	9734	X	8348	-0-	-1386	-0-	8341	2	7	9	N	6	156	1			61
06	9420	X	7582	-0-	-1838	-0-	7570	2	12	9	N	11					72
07	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8933	2	29	9	N	26					98
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10085	2	31	9	N	28					126
09	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19416	2	36	9	N	33					159
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					159

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5078	2	4	9	N	4	149	1			56
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					56
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					56
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5746	2	8	9	N	7	10	1			53
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					53
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					53

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5491	2	99	9	N	90	377	1			65
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6258	2	154	9	N	140	188	1			17
07	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	4799	2	141	9	N	128					145
08	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	4723	2	147	9	N	134	194	1			85
09	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	4829	2	147	9	N	134					219
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					219

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-	94	1			81
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					81
07	7564	X	7359	-0-	-205	-0-	7358	2	1	9	N	1					82
08	7967	X	7684	-0-	-283	-0-	7684	2			N	-0-					82
09	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	6996	2	8	9	N	7					89
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					89

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	890	2			N	-0-					144
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	6086	2	2	9	N	2					272
06	7080	X	5857	-0-	-1223	-0-	5826	2	31	9	N	28	182	1			118
07	7316	X	4273	-0-	-3043	-0-	4233	2	40	9	N	36					154
08	6851	X	652	-0-	-6199	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1			154
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6394	2	80	9	N	73					227
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					227

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

05	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	3880	2	127	9	N	115	173	1			158
06	4110	X	3066	-0-	-1044	-0-	2993	2	73	9	N	66	183	1			41
07	4247	X	3071	-0-	-1176	-0-	3012	2	59	9	N	54					95
08	4247	X	3404	-0-	-843	-0-	3323	2	81	9	N	74					169
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6158	2	77	9	N	70	189	1			50
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					50

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					170
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					170
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					170
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					170
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					170
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					170

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

05	9114	X	3930	-0-	-5184	-0-	3896	2	34	9	N	31	182	1			138
06	5490	X	3870	-0-	-1620	-0-	3848	2	22	9	N	20	104	1			54
07	5673	X	1621	-0-	-4052	-0-	1586	2	35	9	N	32					86
*08	5673	X	4406	-0-	-1267	-0-	4314	2	92	9	N	84	125	1			45
*09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5122	2	103	9	N	94					139
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					139

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

05	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	2117	2	112	9	N	102	193	1			126
06	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2021	2	88	9	N	80					206
07	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	1918	2	68	9	N	62					268
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2900	2	36	9	N	33	193	1			108
09	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	2429	2	59	9	N	54					162
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					162

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7924	2	13	9	N	12					193
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7113	2	15	9	N	14	160	1			47
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8386	2	30	9	N	27					74
08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8869	2	43	9	N	39	16	1			97
09	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16937	2	57	9	N	52					149
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					149

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

05	11253	X	10060	-0-	-1193	-0-	9992	2	68	9	N	62					150
06	10890	X	8699	-0-	-2191	-0-	8629	2	70	9	N	64					214
07	10850	X	9479	-0-	-1371	-0-	9406	2	73	9	N	66	192	1			88
08	10850	X	10824	-0-	-26	-0-	10700	2	124	9	N	113	40	1			161
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18166	2	134	9	N	122	178	1			105
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					105

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2945	2	8	9	N	7	55	1			25
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	N	13					38
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3955	2	17	9	N	15					53
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4024	2	15	9	N	14					67
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7765	2	13	9	N	12					79
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					79

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2173	-0-	-2508	-0-	2104	2	69	9	N	63	189	1			139
06	4530	X	1511	-0-	-3019	-0-	1488	2	23	9	N	21					160
07	4681	X	3613	-0-	-1068	-0-	3379	2	234	9	N	213	188	1			185
08	4681	X	3528	-0-	-1153	-0-	3335	2	193	9	N	175	189	1			171
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5092	2	150	9	N	136					307
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					307

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9354	2	135	9	N	123	99	1			219
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8974	2	89	9	N	81	192	1			108
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9003	2	106	9	N	96	187	1			17
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8674	2	69	9	N	63					80
09	7140	X	5301	-0-	-1839	-0-	5182	2	119	9	N	108					188
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					188

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	1702	2	524	9	N	476	385	1			285
06	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	1616	2	341	9	N	310	381	1			214
07	2201	X	1647	-0-	-554	-0-	1394	2	253	9	N	230					444
08	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1443	2	319	9	N	290	578	1			156
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2018	2	363	9	N	330	379	1			107
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					107

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8872	2	553	9	N	503	562	1			418
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9124	2	436	9	N	396	748	1			66
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	8959	2	440	9	N	400	378	1			88
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9295	2	472	9	N	429	365	1			152
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	8982	2	504	9	N	458	384	1			226
*10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8483	2	437	9	N	397	427	1			196

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

05	3100	N	4439	-0-	1339	1581	3821	2	618	9	N	562	385	1			252
06	3000	N	3182	-0-	182	1763	2856	2	326	9	N	296	326	1			222
07	5638	X	3875	-0-	-1763	-0-	3402	2	473	9	N	430	382	1			270
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3550	2	415	9	N	377	383	1			264
09	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	1885	2	129	9	N	117	192	1			189
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					189

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

05	2767	N	2648	-0-	-119	-0-	2501	2	147	9	N	134	159	1			53
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2267	2	133	9	N	121	147	1			27
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3197	2	161	9	N	146	81	1			92
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3620	2	149	9	N	135	192	1			35
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6841	2	151	9	N	137	152	1			20
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9151	2	121	9	N	110	189	1			86
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8378	2	176	9	N	160	192	1			54
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8163	2	165	9	N	150					204
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8039	2	108	9	N	98	193	1			109
09	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15002	2	96	9	N	87					196
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					196

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	31	148	1			100
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					100
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	14					114
*08	1178	X	657	-0-	-521	-0-	584	2	73	9	N	66	93	1			87
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	71					158
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2981	2	124	9	N	113					348
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2830	2	195	9	N	177	381	1			144
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2656	2	155	9	N	141	188	1			97
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2790	2	127	9	N	115	3	1			209
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2927	2	166	9	N	151	190	1			170
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3126	2	121	9	N	110	199	1			81

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9098	2	292	9	N	265	380	1			137
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6567	2	319	9	N	290	189	1			238
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6481	2	359	9	N	326	382	1			182
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6512	2	382	9	N	347	376	1			153
09	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	12684	2	342	9	N	311	379	1			85
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7270	2	218	9	N	198	80	1			383
06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8133	2	246	9	N	224	371	1			236
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8735	2	284	9	N	258					494
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8521	2	226	9	N	205	488	1			211
*09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9082	2	262	9	N	238	158	1			291
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10552	2	219	9	N	199	194	1			296

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

05	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9582	2	218	9	N	198	193	1			223
06	9510	X	9360	-0-	-150	-0-	9128	2	232	9	N	211	192	1			242
07	9827	X	9137	-0-	-690	-0-	8991	2	146	9	N	133	188	1			187
08	9796	X	8583	-0-	-1213	-0-	8471	2	112	9	N	102					289
09	9480	X	7922	-0-	-1558	-0-	7742	2	180	9	N	164	192	1			261
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					261

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

05	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	3776	2	184	9	N	167	159	1			73
06	4530	X	3647	-0-	-883	-0-	3505	2	142	9	N	129					202
07	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	3150	2	132	9	N	120	193	1			129
08	4495	X	4030	-0-	-465	-0-	3870	2	160	9	N	145	193	1			81
09	3840	X	3821	-0-	-19	-0-	3650	2	171	9	N	155					236
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					236

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5480	2	70	9	N	64	190	1			58
06	5700	X	3845	-0-	-1855	-0-	3731	2	114	9	N	104					162
07	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	4745	2	169	9	N	154	188	1			128
08	5890	X	5495	-0-	-395	-0-	5298	2	197	9	N	179	180	1			127
09	5370	X	4365	-0-	-1005	-0-	4177	2	188	9	N	171	191	1			107
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

05	8649	X	6414	-0-	-2235	-0-	6155	2	259	9	N	235	187	1			150
06	6720	X	5608	-0-	-1112	-0-	5368	2	240	9	N	218	190	1			178
07	6882	X	5994	-0-	-888	-0-	5761	2	233	9	N	212	378	1			12
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	5905	2	246	9	N	224	192	1			44
09	6660	X	5602	-0-	-1058	-0-	5374	2	228	9	N	207					251
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					251

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

05	9610	X	5704	-0-	-3906	-0-	5403	2	301	9	N	274	363	1			116
06	9300	X	5463	-0-	-3837	-0-	5196	2	267	9	N	243	192	1			167
07	9238	X	5632	-0-	-3606	-0-	5342	2	290	9	N	264	191	1			240
08	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	5342	2	265	9	N	241	361	1			120
09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5086	2	274	9	N	249	191	1			178
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3252	-0-	152	152	2684	2	568	9	N	516	424	1			288
06	3000	N	3078	-0-	78	230	2727	2	351	9	N	319	280	1			327
07	3052	N	2822	-0-	-230	-0-	2327	2	495	9	N	450	572	1			205
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3570	2	191	9	N	174	192	1			187
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8186	2	62	9	N	56					243
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					243

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

05	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	1451	2	43	9	N	39					306
06	1500	X	1338	-0-	-162	-0-	1328	2	10	9	N	9	193	1			122
07	1550	X	1224	-0-	-326	-0-	1163	2	61	9	N	55					177
08	1550	X	1477	-0-	-73	-0-	1425	2	52	9	N	47	1	1			223
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2870	2	59	9	N	54					277
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					277

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

05	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	2992	2	46	9	N	42	224	1			262
06	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	2313	2			N	-0-					262
07	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	2598	2	14	9	N	13					275
08	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2624	2	94	9	N	85					360
09	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	2223	2	19	9	N	17	172	1			205
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					205

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7885	2	560	9	N	509	575	1			147
06	8130	X	8128	-0-	-2	-0-	7596	2	532	9	N	484	376	1			255
07	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	7803	2	549	9	N	499	562	1			192
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7797	2	612	9	N	556	572	1			176
09	8130	X	7894	-0-	-236	-0-	7459	2	435	9	N	395	383	1			188
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					188

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8766	2	81	9	N	74	170	1			222
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8477	2	76	9	N	69	193	1			98
07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8571	2	110	9	N	100					198
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8530	2	114	9	N	104	187	1			115
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8266	2	120	9	N	109					224
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					224

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

05	5828 X	4790	-0-	-1038	-0-	352	1	4438	2	N	-0-					27
06	5640 X	4248	-0-	-1392	-0-	350	1	3898	2	N	-0-					27
07	5828 X	4274	-0-	-1554	-0-	379	1	3895	2	N	-0-					27
08	5239 X	3403	-0-	-1836	-0-	247	1	3156	2	N	-0-					27
09	5070 X	3193	-0-	-1877	-0-	271	1	2922	2	N	-0-					27
*10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	433	1	4856	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

05	10943 X	7462	-0-	-3481	-0-	544	1	6855	2	N	57	196	1			350
						63	9									
06	6960 X	6735	-0-	-225	-0-	547	1	6087	2	N	92					442
						101	9									
07	9269 X	5454	-0-	-3815	-0-	483	1	4953	2	N	16	194	1			264
						18	9									
08	9269 X	7309	-0-	-1960	-0-	525	1	6707	2	N	70					334
						77	9									
09	8970 X	7965	-0-	-1005	-0-	659	1	7109	2	N	179	189	1			324
						197	9									
10	7471 X	6766	-0-	-705	-0-	550	1	6182	2	N	31	197	1			158
						34	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

05	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15385	2	188	9	N	171	193	1			351
06	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	14962	2	165	9	N	150	193	1			308
07	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	16030	2	195	9	N	177					485
08	15562 X	15503	-0-	-59	-0-	15343	2	160	9	N	145	188	1			442
09	15120 X	15022	-0-	-98	-0-	14855	2	167	9	N	152	191	1			403
10	15686 X	11867	-0-	-3819	-0-	11738	2	129	9	N	117	195	1			325

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

05	12803 X	8411	-0-	-4392	-0-	617	1	7783	2	N	10					277
						11	9									
06	12390 X	6112	-0-	-6278	-0-	505	1	5604	2	N	3					280
						3	9									
07	12803 X	5436	-0-	-7367	-0-	483	1	4953	2	N	-0-	194	1			86
08	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	645	1	8240	2	N	21					107
						23	9									
09	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	737	1	7955	2	N	53					160
						58	9									
*10	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	754	1	8472	2	N	12					172
						13	9									

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4			27
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2			29
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			29
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1			30
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			30
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2			32

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

05	14B2 EXT	2966	-0-	2966	4395	2940	2	26	9	N	24					64
06	T. A.	2365	-0-	2365	6760	2350	2	15	9	N	14					78
07	8821 X	2061	-0-	-6760	-0-	2050	2	11	9	N	10					88
08	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	2163	2	4	9	N	4					92
*09	2880 X	2135	-0-	-745	-0-	2129	2	6	9	N	5					97
*10	2976 X	1962	-0-	-1014	-0-	1951	2	11	9	N	10					107

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					7
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

05	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	N	4			144
06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	N	11			155
07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	N	16			171
08	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2263	2	26	9	N	24			195
*09	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2204	2	26	9	N	24	196	1	23
*10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2271	2	22	9	N	20			43

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 #	1470	-0-	-18	-0-	1458	2	12	9	N	11					145
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4					149
07	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					153
08	1457 #	1377	-0-	-80	-0-	1373	2	4	9	N	4					157
*09	1410 #	1311	-0-	-99	-0-	1308	2	3	9	N	3					160
*10	1457 #	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4	9	N	4					164

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					20
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					20
*09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					20
*10	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

05	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1406	2	28	9	N	25					88
06	1260 #	1128	-0-	-132	-0-	1102	2	26	9	N	24					112
07	1302 #	1187	-0-	-115	-0-	1148	2	39	9	N	35					147
08	1426 #	989	-0-	-437	-0-	976	2	13	9	N	12					159
*09	1380 #	843	-0-	-537	-0-	833	2	10	9	N	9					168
*10	1426 #	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	N	4					172

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

05	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	2			N	-0-				-0-
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	798	2			N	-0-				-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-				-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				30
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				30
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				30
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				30
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-				30
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				30

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

05	DLQ G-10		977	-0-	977	5548	977	3			Y	-0-				-0-
06	2900	N	1050	-0-	-1850	3698	1050	3			Y	-0-				-0-
07	3100	N	1062	-0-	-2038	1660	1062	3			Y	-0-				-0-
08	2439	N	779	-0-	-1660	-0-	779	3			Y	-0-				-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1157	3	107	9	Y	97	80	1		17
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				17

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-				38
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-				38
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				38
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				38

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	626	3	18	9	N	16					213
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	157	1			56
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					56
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					56
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					56
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					56

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					25
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					25
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					25
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					25
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					22
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					22
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

05	434	N	419	-0-	-15	-0-	413	2	6	9	N	5					184
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	391	2	17	9	N	15					199
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	402	2	9	9	N	8					207
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	398	2	6	9	N	5					212
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	352	2	14	9	N	13					225
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	380	2	17	9	N	15					240

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	516	-0-	-197 B	-5274	516	2			N	-0-					117
06	810	N	1170	-0-	360 B	-4914	1163	2	7	9	N	6					123
07	0	N	1289	-0-	1289 B	-3625	1276	2	13	9	N	12					135
08	527	N	1146	-0-	619 B	-3006	1146	2			N	-0-					135
09	1170	N	413	-0-	-757 B	-3006	411	2	2	9	N	2					137
10	1302	N	998	-0-	-304 B	-3006	998	2			N	-0-					137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	750	N	169	-0-	-581	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	214	-0-	-592	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

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

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3414	2	22	9	Y	20	83	1			29
06	2820 X	845	-0-	-1975	-0-	842	2	3	9	Y	3					32
07	2821 X	115	-0-	-2706	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			32
08	3348 X	113	-0-	-3235	-0-	113	2			Y	-0-					32
*09	3240 X	1	-0-	-3239	-0-	1	2			Y	-0-					32
*10	3348 X	102	-0-	-3246	-0-	102	2			Y	-0-					32

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

05	10230 X	7005	-0-	-3225	-0-	6971	2	34	9	N	31	156	1			41
06	9900 X	6623	-0-	-3277	-0-	6587	2	36	9	N	33					74
07	10230 X	5983	-0-	-4247	-0-	5964	2	19	9	N	17	1	1			90
08	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	13932	2	85	9	N	77					167
*09	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12868	2	72	9	N	65	157	1			75
*10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8792	2	66	9	N	60					135

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

05	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-					136
06	1860 N	741	-0-	-1119	-0-	741	2			N	-0-					136
07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	747	2			N	-0-					136
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3					139
*09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4					143
*10	744 N	737	-0-	-7	-0-	736	2	1	9	N	1					144

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			77
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			77
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 2		N	-0-			77
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			77
*09	840 N	597	-0-	-243	-0-	597 2		N	-0-			77
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 2		N	-0-			201
06	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 2		N	-0-			201
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			201
08	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041 2		N	-0-			201
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			201
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1336 2	48 9	N	44			245

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*10	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

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

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2282	-0-	-538	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*09	2280 N	1794	-0-	-486	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*10	2790 N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	N	15					161
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	N	3					164
07	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	2164	3	6	9	N	5	153	1			16
08	2263 N	1447	-0-	-816	-0-	1429	3	18	9	N	16					32
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					32
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					32

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

05	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

05	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1647	2	N	-0-			70
06	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1630	2	N	-0-			70
07	1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1923	2	N	-0-			70
08	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1194	2	N	-0-			70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1245	2	N	-0-			70
10	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1049	2	N	-0-			70

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

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

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	5			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	5			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	5			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	5			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

05	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
08	1240	N	1029	-0-	-211	B	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

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

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

05	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1534	-0-	-264	B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

05	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1462	-0-	-336	B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2650	1	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			197
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1			198
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2			200
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1			201
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2			203

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68741	X	68741	-0-	-0-	-0-	68741	3			N	-0-					175
06	43256	X	43256	-0-	-0-	-0-	43256	3			N	-0-					175
07	47430	X	25989	-0-	-21441	-0-	25989	3			N	-0-					175
08	47430	X	23504	-0-	-23926	-0-	23504	3			N	-0-					175
09	45900	X	22147	-0-	-23753	-0-	22147	3			N	-0-					175
10	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					175

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 296607 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328

05	124		71	-0-	-53	484	71	2			N	-0-					-0-
06	489	N	5	-0-	-484	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

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

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

05	4804	R	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					409
06	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					409
07	T. A.		7467	-0-	7467	7467	7467	3			N	-0-					409
08	T. A.		5103	-0-	5103	12570	5103	3			N	-0-					409
09	T. A.		5023	-0-	5023	17593	5023	3			N	-0-					409
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17593					N	NO RPT					409

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

05	3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3812	2	9	9	N	8					110
06	3420 #	3364	-0-	-56	-0-	3364	2			N	-0-					110
07	3503 #	3323	-0-	-180	-0-	3321	2	2	9	N	2					112
08	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	2500	2	3	9	N	3					115
09	3690 #	3620	-0-	-70	-0-	3612	2	8	9	N	7					122
10	3813 #	3586	-0-	-227	-0-	3571	2	15	9	N	14					136

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

05	14B2 EXT	29	-0-	29	1921	29	3			N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1921					N	-0-					58
07	14B2 EXT	49	-0-	49	1970	49	3			N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1970					N	NO RPT					58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1149	-0-	1149	184963	1149	3		N	-0-			15
06	SWR 10	1032	-0-	1032	185995	1032	3		N	-0-			15
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	185995				N	-0-			15
08	SWR 10	1015	-0-	1015	187010	1015	3		N	-0-			15
09	SWR 10	1191	-0-	1191	188201	1191	3		N	-0-			15
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	188201				N	NO RPT			15

MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-			17
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2		N	-0-			17
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			17
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-			17
*09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		N	-0-			17
*10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2		N	-0-			17

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			43
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2			45
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3			48
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			48
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			48
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			48

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			46
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			46
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			46
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			46
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			46
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			46

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3	N	-0-			-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					74
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					74
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					74
08	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					74
09	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-					74
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					10
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					10
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					10
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					10
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					10

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

05	0 W	351	-0-	351	1428	351	3		N	-0-			91
06	0 W	325	-0-	325	1753	325	3		N	-0-			91
07	0 W	331	-0-	331	2084	331	3		N	-0-			91
08	0 W	327	-0-	327	2411	327	3		N	-0-			91
09	0 W	312	-0-	312	2723	312	3		N	-0-			91
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2723				N	NO RPT			91

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			4
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			4
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			4
08	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	2540	3		N	-0-			4
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-			4
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			11
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			11
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			11
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3		N	-0-			11
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			11
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			83
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			83
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			83
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			83
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			83
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

05	217 N	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	2	N	-0-			17
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-			17
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-			17
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			17
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	1	1	169	2	N	-0-			17
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

05	744 N	653	-0-	-91	-0-	1	1	652	2	N	-0-			-0-
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	1	1	646	2	N	-0-			-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	1	1	654	2	N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	-0-			-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	1	1	610	2	N	-0-			-0-
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	1	1	467	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	1	1	364	2	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	2	N	-0-			-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	1	1	320	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

05	651	N	619	-0-	-32	-0-	1	1	618	2	N	-0-			-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	N	-0-			-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	1	1	566	2	N	-0-			-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	1	1	618	2	N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	N	-0-			-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	2	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	669	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-			2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-			2
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-			2
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			2
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			2
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			2

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
*09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					25
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					25
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					25
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					25
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					25
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					25

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					23
*09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					23
*10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					23

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

05	3100	N	1165	-0-	-1935	3052	1162	2	3	9	Y	3					60
06	3000	N	1130	-0-	-1870	1182	1130	2			Y	-0-					60
07	2389	N	1207	-0-	-1182	-0-	1207	2			Y	-0-					60
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					60
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					60
*10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					60

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					5
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					5
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					5
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					5
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

05	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					123
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					123
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1578	2	2	9	N	2					125
08	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1560	2	1	9	N	1	121	1			5
*09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					5
*10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					5

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					123
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					138
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2					140
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					140
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					143
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					143

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

05	2914 N	2868	-0-	-46	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	2820 N	2761	-0-	-59	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2593	-0-	-290	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2883 N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					34
06	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					34
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					34
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					34
*09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					34
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					34

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

05	2945	N	2736	-0-	-209	-0-	2736	2			N	-0-					107
06	2850	N	2636	-0-	-214	-0-	2636	2			N	-0-					107
07	2883	N	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					107
08	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					107
*09	2640	N	2027	-0-	-613	-0-	2027	2			N	-0-					107
*10	2697	N	2052	-0-	-645	-0-	2052	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

05	19573	X	4065	-0-	-15508	-0-	4065	2			N	-0-					148
06	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	3902	2			N	-0-					148
07	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2			N	-0-					148
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4017	2	3	9	N	3					151
*09	3960	X	3881	-0-	-79	-0-	3878	2	3	9	N	3					154
*10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					154

EQV OPERATING LLC 101634
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					176
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					176
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					176
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					176
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					100
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					100
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					100
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					100
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					80
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					80
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					80
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					80
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5					13
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					21
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					25
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1406	2	4	9	N	4					29
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

05	DLQ G-10		912	-0-	912	3673	894	2	18	9	Y	16					43
06	3000	N	772	-0-	-2228	1445	772	2			Y	-0-					43
07	2491	N	1046	-0-	-1445	-0-	1046	2			Y	-0-					43
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					43
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

05	SWR 10		1742	-0-	1742	8608	1733	2	9	9	Y	8					40
06	SWR 10		1613	-0-	1613	10221	1611	2	2	9	Y	2					42
07	SWR 10		1743	-0-	1743	11964	1742	2	1	9	Y	1					43
08	SWR 10		1231	-0-	1231	13195	1230	2	1	9	Y	1					44
*09	SWR 10		1421	-0-	1421	14616	1421	2			Y	-0-					44
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	14616					Y	NO RPT					44

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					11
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					11
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					11
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					11
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					145
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					145
07	1457	N	105	-0-	-1352	-0-	105	2			N	-0-					145
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					145
09	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-					145
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					145

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	2	1	1463	2	N	-0-					3
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	2	1	1039	2	N	-0-					3
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-					3
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					3
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	3	1	1724	2	N	-0-					3
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
06	450	N	188	-0-	-262	-0-	1	1	187	2	N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	213	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2511	-0-	-589	1663	2511	2			N	-0-					163
06	3000	N	2404	-0-	-596	1067	2404	2			N	-0-					163
07	3100	N	2425	-0-	-675	392	2425	2			N	-0-					163
08	2873	N	2481	-0-	-392	-0-	2481	2			N	-0-					163
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					163
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	927	2	69	9	N	63	183	0			5
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					10
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					12
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					13
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					13
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					10
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					52
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					52
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					52
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					52
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					52
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					102
06	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					102
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1057	2	2	9	N	2					104
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					104
09	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					104
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					104

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			108
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			108
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			108
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			108
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			108
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			94
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

05	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2		N	-0-			22
06	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2		N	-0-			22
07	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2		N	-0-			22
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-			22
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			22
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			22

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			57
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			57
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

05	2728 X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					29
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					29
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					29
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					29
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					29
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					29

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

05	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					14
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					14
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					14
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					1
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					1
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					1
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	567	2	1	9	N	1					2
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					54
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	867	2	2	9	N	2					56
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					56
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					56
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	813	2	1	9	N	1					57
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					5
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					5
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					5
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	2			N	-0-					5
07	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	2			N	-0-					5
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					5
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					5
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					31
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					31
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					31
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					31
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					31
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			102
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			102
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			102
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			102
09	870	X	688	-0-	-182	-0-	688	2	N	-0-			102
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			102

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			40
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			40
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			40
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			40
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			40
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					370
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					370
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					370
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					370
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					370
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					40
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					40
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					130
06	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					130
07	2794	N	2790	-0-	-4	-0-	2790	2			N	-0-					130
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					130
09	2670	N	2368	-0-	-302	-0-	2368	2			N	-0-					130
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					138
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					138
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					138
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					138
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	930	N	333	-0-	-597	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	278	-0-	-559	-0-	278	3			N	-0-					15
06	510	X	246	-0-	-264	-0-	246	3			N	-0-					15
07	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					15
08	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					15
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					15
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					37
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					37
08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					37
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					37
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					224
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					224
07	868	N	394	-0-	-474	-0-	394	3			N	-0-					224
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					224
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					224
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					18
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					18
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					18
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					18
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					18
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					93
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					93
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					93
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					93
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	3	1	9	N	1					202
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					202
07	2046	N	1536	-0-	-510	-0-	1536	3			N	-0-					202
08	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	1416	3	4	9	N	4					206
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3			N	-0-					206
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					206

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					108
08	14B2 EXT	21	-0-	21	29	21	2			N	-0-					108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					325
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					325
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					325
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					325
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					325
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					204
06	14B2	EXT	10	-0-	10	11	10	3			N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					204
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					204
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					40
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					40
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	378	3	69	9	N	63					103
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					103
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					103
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					103

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					40
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					40
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					40
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					40
09	2160	X	1474	-0-	-686	-0-	1474	3			N	-0-					40
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					192
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					192
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					192
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					192
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					192
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					163
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					163
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					163
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					163
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3			N	-0-					163
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	3	9	9	N	8					188
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					188
07	1984 N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3			N	-0-					188
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	3			N	-0-					188
09	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	1503	3			N	-0-					188
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					140
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					140
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					140
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					140
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-					140
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					140

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					182
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					182
07	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3			N	-0-					182
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-					182
09	1470	N	1100	-0-	-370	-0-	1100	3			N	-0-					182
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					174
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					174
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					174
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					174
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					174
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					166
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					166
07	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	1037	3			N	-0-					166
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					166
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	3			N	-0-					166
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	674	-0-	-690	-0-	674	3			N	-0-					65
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					65
07	1023	N	565	-0-	-458	-0-	565	3			N	-0-					65
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					65
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	3			N	-0-					65
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					65
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					65
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					65
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					65
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					65
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					233
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					233
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					233
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	779	2	8	9	N	7					240
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					240
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					240

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

05	T. A.		4359	-0-	4359	21508	4359	3			N	-0-					368
06	25623	X	4115	-0-	-21508	-0-	4115	3			N	-0-					368
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4279	3	183	9	N	166	160	1			374
08	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	4219	3			N	-0-					374
09	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	3			N	-0-					374
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					374

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					186
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					186
07	1643 N	225	-0-	-1418	-0-	225	2			N	-0-					186
08	3100 N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					186
09	3000 N	3340	-0-	340	578	3340	2			N	-0-					186
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	361					N	NO RPT					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			24
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			24
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			24
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			24
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			24
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			24

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

05	T. A.	2513	-0-	2513	14497	2513	3		N	-0-			20
06	17618 X	3121	-0-	-14497	-0-	3121	3		N	-0-			20
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			20
08	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3102	3		N	-0-			20
09	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697	3		N	-0-			20
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			65
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			65
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-			65
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			65
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	3		N	-0-			65
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	28	1	205	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	983	-0-	-536	-0-	983	2			N	-0-					75
06	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	1229	2	4	9	N	4					79
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1					80
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					84
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					84
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					85

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					35
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					35
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					35
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					70
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	806	2	2	9	N	2					72
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					72
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					72
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					72
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	835	2	2	9	N	2					74

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					24
06	810 N	666	-0-	-144	-0-	89	1	577	2	N	-0-					24
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	N	1					25
						1	9									
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					25
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	675	2	N	-0-					25
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	N	-0-					25

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	-0-					24
06	900 N	722	-0-	-178	-0-	91	1	631	2	N	-0-					24
07	837 N	704	-0-	-133	-0-	88	1	615	2	N	1					25
						1	9									
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-					25
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	830	2	N	-0-					25
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	2	N	-0-					25

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	N	-0-					75
06	870 N	746	-0-	-124	-0-	30	1	716	2	N	-0-					75
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	26	1	705	2	N	-0-					75
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	-0-					75
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	2	N	-0-					75
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-					75

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					37
06	2130 N	2008	-0-	-122	-0-	2002	2	6	9	N	5					42
07	2263 N	1817	-0-	-446	-0-	1817	2			N	-0-					42
08	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2201	2	1	9	N	1					43
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2081	2	26	9	N	24					67
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					67

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1114	-0-	-1149	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	2	N	-0-					48
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	151	1	1187	2	N	-0-					48
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	138	1	1091	2	N	1					49
							1	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1500	2	N	1					50
							1	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	147	1	1443	2	N	-0-					50
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	149	1	1435	2	N	-0-					50

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	1105	2	N	4					97
							4	9									
06	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	30	1	1135	2	N	1					98
							1	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	31	1	1293	2	N	2					100
							2	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	7					107
							8	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	29	1	1001	2	N	-0-					107
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	-0-					107

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	-0-					21
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	61	1	315	2	N	-0-					21
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	60	1	318	2	N	-0-					21
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	N	-0-					21
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	436	2	N	-0-					21
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	2	N	-0-					21

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	2	N	-0-			128
06	2430	N	1948	-0-	-482	-0-	30	1	1914	2	N	4			132
							4	9							
07	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	31	1	2106	2	N	-0-			132
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1997	2	N	1			133
							1	9							
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	30	1	1854	2	N	2			135
							2	9							
10	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	30	1	2035	2	N	-0-			135

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

05	1860	N	53	-0-	-1807	-0-	12	1	41	2	N	-0-			117
06	1710	N	40	-0-	-1670	-0-	27	1	13	2	N	-0-			117
07	1116	N	101	-0-	-1015	-0-	31	1	70	2	N	-0-			117
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-			117
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-			117
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-			117

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	3			37
							3	9							
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	29	1	500	2	N	-0-			37
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	27	1	466	2	N	-0-			37
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	31	1	461	2	N	-0-			37
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	28	1	394	2	N	-0-			37
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-			37

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

05	403	N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	2	N	-0-			23
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	30	1	353	2	N	-0-			23
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			23
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-			23
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	25	1	322	2	N	2			25
							2	9							
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			25

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	30	1	954	2	N	1					159
							1	9									
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	29	1	939	2	N	5					164
							6	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	10					174
							11	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	N	5					179
							6	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	2	N	11					190
							12	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	N	4					194
							4	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	N	-0-					31
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1	311	2	N	-0-					31
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	352	2	N	1					32
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					32
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					32
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	N	-0-					32

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	6					163
							7	9									
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	26	1	1041	2	N	5					168
							6	9									
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	27	1	1224	2	N	2					170
							2	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	5					175
							6	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	N	2					177
							2	9									
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	28	1	1039	2	N	3					180
							3	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	8					101
							9	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	N	-0-					101
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	30	1	790	2	N	2					103
							2	9									
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	30	1	774	2	N	-0-					103
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	2					105
							2	9									
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	30	1	688	2	N	-0-					105

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					120
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					120
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					120
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					120
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	-0-					120
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					120

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-			66
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	29	1	1235	2	N	-0-			66
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-			66
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-			66
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	29	1	1191	2	N	-0-			66
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	N	-0-			66

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	31	1	1291	2	N	-0-			104
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	29	1	1122	2	N	-0-			104
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	29	1	1214	2	N	-0-			104
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	1			105
							1	9							
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	27	1	1105	2	N	-0-			105
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	28	1	1200	2	N	-0-			105

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	3			156
							3	9							
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	29	1	1200	2	N	-0-			156
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	26	1	1399	2	N	5			161
							6	9							
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	-0-			161
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	1391	2	N	-0-			161
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	30	1	1226	2	N	-0-			161

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	30	1	1384	2	N	13			45
							14	9							
06	1350	N	921	-0-	-429	-0-	24	1	895	2	N	2			47
							2	9							
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	30	1	1440	2	N	1			48
							1	9							
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	29	1	1337	2	N	8			56
							9	9							
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	4			60
							4	9							
10	1457	N	843	-0-	-614	-0-	26	1	813	2	N	4			64
							4	9							

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	30	1	827	2	N	-0-			30
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	27	1	727	2	N	-0-			30
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	30	1	806	2	N	-0-			30
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	30	1	820	2	N	-0-			30
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	-0-			30
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	-0-			30

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	24	1	830	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	2	N	-0-					-0-
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	29	1	754	2	N	-0-					-0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1605	2	11	9	N	10					93
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1471	2	10	9	N	9					102
07	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1534	2	7	9	N	6					108
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					108
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					117
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1330	2	7	9	N	6					123

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					27
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					20
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					22
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					22
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					22
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					22

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

05	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	406	2	4	9	N	4					4
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					4

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	2	N	-0-					27
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1249	2	N	-0-					27
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					27
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					27
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					27
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					83
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					83
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					83
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					83
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					125
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					125
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					125
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					125
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					125
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					125

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	1			N	-0-					-0-
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	3			N	-0-					-0-
09	277	N	-0-	-0-	-277	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3					66
							3	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3					69
							3	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	3					72
							3	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					72
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3					75
							3	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	3					78
							3	9									

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

NJA OPERATING LLC 100892

COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	569	-0-	569	-0-	563	2	6	9	N	5					181
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					185
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	838	2	2	9	N	2					187
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					189
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					190
10	837	N	350	-0-	-487	-0-	349	2	1	9	N	1					191

MMGL TXPH, LLC 101619

GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-					8
06	1770	N	7	-0-	-1763	-0-	7	2			N	-0-					8
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	642	2	1	9	N	1					9
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					11
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12					23
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					23

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1945	2	2	9	N	2					2
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1780	2	3	9	N	3					5
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					21
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					21
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					21
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					21
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					21
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					21
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					21
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					201
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					201
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					201
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					201
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	3			N	-0-					201
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-					101
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	34	1	116	2	N	-0-					101
07	341 N	90	-0-	-251	-0-	20	1	70	2	N	-0-					101
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-					101
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	2	N	-0-					101
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			77
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			77
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			77
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			77
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			77
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	1		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			106
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			106
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			106
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	2284	2		N	-0-			106
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			106
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			106

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			41
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			41
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			41
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			41
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			41
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					197
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					197
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					197
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					197
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					197
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					78
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					78
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					78
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					78
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					78
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					164
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					164
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					164
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					164
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					164
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	80	1			84

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					135
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					135
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					135
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					52
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					52
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					52
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					52
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10	9	N	9					128
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					128
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	3	25	9	N	23					151
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					151
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	3	17	9	N	15					166
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					166

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					40
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					40
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					40
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					40
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					40
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		1049	-0-	1049	1049	1049	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					32
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					32
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					32
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

MMGL TXPH, LLC 101619
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		3
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		3
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		3
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		3
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		3
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		3

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8 9	N	7		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		16
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2		N	-0-		16
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6 9	N	5		12
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1 9	N	1		13
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		13
08	775 N	250	-0-	-525	-0-	250	2		N	-0-		13
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	2136	-0-	2136	2136	2136	2			N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2136					N	NO RPT			1

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-				48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-				48
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	-0-				48
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-				48
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	N	-0-				48
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	N	-0-				48

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	86	1	265	2	N	-0-				209
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	457	2	N	-0-				209
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-				209
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	86	1	432	2	N	-0-				209
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	2	N	-0-				209
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	-0-				209

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					33
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					33
09	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					33
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					9
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					9
09	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	2			N	-0-					9
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

05	620	N	588	-0-	-32	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

05	434	N	336	-0-	-98	-0-	62	1	274	2	N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	50	1	207	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

05	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					25
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-					25
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					25
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					25

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1542	2	6	9	N	5					187
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1639	2	4	9	N	4	174	1			17
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	N	18					35
08	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					35
09	1650	N	789	-0-	-861	-0-	789	2			N	-0-					35
10	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	1019	2			N	-0-					35

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					52
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					52
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					52
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					52
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					52
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					39
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					39
07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					39
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					39
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					39
10	3100	N	3254	-0-	154	154	3232	2	22	9	N	20					59

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	5					182
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					182
07	2232	N	900	-0-	-1332	-0-	139	1	761	2	N	-0-					182
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	276	1	1433	2	N	1					183
							1	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	409	1	2107	2	N	9					192
							10	9									
10	3100	N	3542	-0-	442	442	580	1	2953	2	N	8					200
							9	9									

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					14
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					14
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					14
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					14
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					14

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

05	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1665	2	19	9	N	17					122
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1623	2	8	9	N	7					129
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1697	2	9	9	N	8					137
08	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	1266	2	11	9	N	10					147
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1386	2	11	9	N	10					157
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	N	8					165

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
06	2310	N	123	-0-	-2187	-0-	123	2			N	-0-					20
07	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	2			N	-0-					20
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					23
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	9	N	1					24
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					27

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					51
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					51
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					51
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					51
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					51
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					51

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

05	1147 X	614	-0-	-533	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	1110 X	701	-0-	-409	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	1147 X	608	-0-	-539	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08	744 X	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	720 X	531	-0-	-189	-0-	531	2		N	-0-			-0-
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			31
06	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			31
07	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6	2		N	-0-			31
08	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	2		N	-0-			31
09	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2		N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					12
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					12
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					12
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					61
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					61
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					61
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					61
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

05	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2135	2	1	9	N	1					34
06	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2057	2	2	9	N	2					36
07	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					36
08	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					36
09	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					36
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2					38

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					48
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					48
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					48
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1				49
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				49
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-				49
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-				49
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-				49
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1				50

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				16
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-				16
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				16
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				16
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-				16
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	2			N	-0-				-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				64
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-				64
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				64
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-				64
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				64
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				64

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					84
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					84
07	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					84
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					84
*09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-	73	1	2	5	9
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					9

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1443	2	80	9	N	73	56	1			17
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					17

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	273	1	748	2	N	1					54
							1	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	264	1	833	2	N	4					58
							4	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	273	1	891	2	N	2					60
							2	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	273	1	632	2	N	-0-					60
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	264	1	663	2	N	-0-					60
10	1178	N	273	-0-	-905	-0-	273	1			N	-0-					60

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					103
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	731	2	1	9	N	1					104
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					104
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					104
09	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					104
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					104

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	273	1	2088	2	N	5					130
							6	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	264	1	1906	2	N	5					135
							6	9									
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	273	1	1633	2	N	3					138
							3	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	273	1	1892	2	N	6					144
							7	9									
09	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	264	1	1715	2	N	6	108	1			42
							7	9									
10	1922	N	277	-0-	-1645	-0-	273	1	4	9	N	4					46

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	273	1	2779	2	N	7					71
						8	9									
06	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	264	1	2541	2	N	3					74
						3	9									
07	2945 N	280	-0-	-2665	-0-	273	1	7	9	N	6					80
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8	9	N	7					87
09	2820 N	273	-0-	-2547	-0-	264	1	9	9	N	8	75	1			20
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8	9	N	7					27

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					54
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					54
07	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					54
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					54
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					68
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					3
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					3
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					3
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					3
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					33
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					33
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					33
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					33
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					33
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					25
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					25
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1267	-0-	1267	1267	1267	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1267				N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			108
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			108
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			108
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			108
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3		N	-0-			108
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

05	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3		N	-0-			103
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			103
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			103
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			103
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			103
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			40
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			40
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			40
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			40
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			40
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					67
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					67
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					67
08	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-					67
09	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	1281	2			N	-0-					67
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					38
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					38
07	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	3			N	-0-					38
08	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	3			N	-0-					38
09	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	3			N	-0-					38
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					156
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			240
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			240
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			240
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		N	-0-			240
09	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	3		N	-0-			240
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			240

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

05	289	215	-0-	-74	-0-	215	3		N	-0-			101
06	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	3		N	-0-			101
07	14B2 EXT	202	-0-	202	366	202	3		N	-0-			101
08	14B2 EXT	495	-0-	495	861	495	3		N	-0-			101
09	14B DENY	438	-0-	438	1299	438	3		N	-0-			101
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT			101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			35
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			35
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-			35
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			35
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3		N	-0-			35
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			111
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			111
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			111
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			111
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			111
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			111

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					203
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					203
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					203
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					203
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					203
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1					164
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					164
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					164
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					164
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					164
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					164

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					334
06	3000	N	2910	-0-	-90	307	2910	3			N	-0-					334
07	2999	N	2692	-0-	-307	-0-	2692	3			N	-0-					334
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					334
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					334
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					80
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					80
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					80
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					80
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	512	3	110	9	N	100					180
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					180

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					27
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					27
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					27
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					27
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-					27
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-					12
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-					12
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3		N	-0-					12
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-					12
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3		N	-0-					12
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	2015 N	676	-0-	-1339	-0-	676	3		N	-0-			29
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			29
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			29
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					29
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					29
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					29
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					29
09	1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548	3			N	-0-					29
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	5					23
						6	9									
06	990 N	740	-0-	-250	-0-	29	1	705	2	N	5					28
						6	9									
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	28	1	769	2	N	-0-					28
08	930 N	745	-0-	-185	-0-	30	1	715	2	N	-0-					28
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	2	N	-0-					28
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	4					32
						4	9									

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	2646	2	9	9	N	8					133
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	2451	2	6	9	N	5					138
07	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2594	2	6	9	N	5					143
08	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	2605	2	6	9	N	5					148
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					149
10	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	2428	2	6	9	N	5					154

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					51
06	1020	N	830	-0-	-190	-0-	30	1	799	2	N	1					52
							1	9									
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	N	1					53
							1	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-					53
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	-0-					53
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-					53

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	7					179
							8	9									
06	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	30	1	1597	2	N	2					181
							2	9									
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	30	1	2348	2	N	3					184
							3	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	7	177	1			14
							8	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	26	1	1837	2	N	2					16
							2	9									
10	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					16

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					36
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					36
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					36
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					36
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	31	1	310	2	N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	-0-					102
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	6					108
							7	9									
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	76	1	1220	2	N	1					109
							1	9									
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					109
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					109
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	75	1	1168	2	N	-0-					109

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	28	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	31	1	1356	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	1					81
							1	9									
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	28	1	573	2	N	2					83
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	2					85
							2	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	1					86
							1	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					86
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	30	1	664	2	N	2					88
							2	9									

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	10					183
							11	9									
06	2250	N	1227	-0-	-1023	-0-	13	1	1206	2	N	7					190
							8	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	30	1	2371	2	N	3					193
							3	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	9					202
							10	9									
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	N	5					207
							6	9									
10	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	30	1	2376	2	N	8					215
							9	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	155	1	1314	2	N	-0-					73
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	152	1	1192	2	N	-0-					73
07	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	131	1	1017	2	N	5					78
							6	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	147	1	1485	2	N	2					80
							2	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	2	N	-0-					80
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	151	1	1460	2	N	1					81
							1	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	2	N	-0-					11
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	68	1	376	2	N	-0-					11
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	65	1	370	2	N	-0-					11
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	2	N	-0-					11
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	-0-					11
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	532	2	N	-0-					11

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1360	2	20	9	N	18					103
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					103
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	100	1			3
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					3
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					5
10	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1260	2	6	9	N	5					10

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					90
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					90
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					90
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					90
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	-0-					90
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	28	1	2345	2	N	4					132
							4	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	28	1	1853	2	N	6					138
							7	9									
07	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	30	1	2346	2	N	6					144
							7	9									
08	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	29	1	2150	2	N	1					145
							1	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	28	1	2332	2	N	-0-					145
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	N	5					150
							6	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	31	1	736	2	N	-0-					50
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	30	1	644	2	N	-0-					50
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	31	1	765	2	N	4					54
							4	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	29	1	701	2	N	3					57
							3	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	3					60
							3	9									
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	30	1	754	2	N	-0-					60

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

05	496	N	370	-0-	-126	-0-	31	1	339	2	N	-0-					15
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	30	1	364	2	N	2					17
							2	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-					17
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					17
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	-0-					17
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-					17

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

05	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	581	2	N	3					60
							3	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	30	1	566	2	N	-0-					60
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					60
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	2	N	-0-					60
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	30	1	563	2	N	-0-					60
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					60

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					37
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					37
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					37
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					37
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					37
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					36
*08	DLQ G-10		279	-0-	279	729	279	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		683	-0-	683	1412	683	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6	9	N	5					60
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	3	6	9	N	5					65
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					65
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					65
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					65
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					65

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					15
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					15
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					15
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					15
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					15
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					187
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					187
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					187
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					187
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

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

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	8			N	-0-					102
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					102
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					102
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					102

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

05	1147 N	817	-0-	-330	-0-	817	2		N	-0-			47
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			47
07	1271 N	582	-0-	-689	-0-	582	2		N	-0-			47
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	2		N	-0-			47
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			47
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			5
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			5
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			5
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			5
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			5
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

05	2635 N	2303	-0-	-332	-0-	2291	3	12	9	N	11		151
06	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	2510	3	21	9	N	19		170
07	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2580	3	19	9	N	17		187
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	3	10	9	N	9		196
09	2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2424	3	1	9	N	1		197
10	2604 N	2099	-0-	-505	-0-	2099	3			N	-0-		197

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					48
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					48
08	496 #	192	-0-	-304	-0-	192	2			N	-0-					48
09	480 #	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					48
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-					75
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					75
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					75
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	N	-0-					75
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	25	1	31	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	2	N	-0-					17
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	1	1	410	2	N	-0-					17
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	1	1	517	2	N	-0-					17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	N	-0-					17
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	1	1	399	2	N	-0-					17
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	523	-0-	523	1055	523	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	388	-0-	388	1443	388	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	406	-0-	406	1849	406	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	379	-0-	379	2228	379	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	438	-0-	438	2666	438	2			Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	394	-0-	394	3060	394	2			Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	287	-0-	287	3347	287	2			Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	387	-0-	387	3734	387	2			Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	369	-0-	369	4103	369	2			Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	410	-0-	410	4513	410	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					58
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	2			N	-0-					58
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	2			N	-0-					58
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					58
09	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					58
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					207
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					207
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					207
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					207
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					207
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					48
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					48
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					48
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					48
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					165
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					165
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					165
08	1209	N	496	-0-	-713	-0-	496	3			N	-0-					165
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					165
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					165

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

05	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					47
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	529	2	1	9	N	1					48
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					48
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					48
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2					50

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2042	-0-	-872	-0-	2042	2			N	-0-					33
06	2700	X	1987	-0-	-713	-0-	1987	2			N	-0-					33
07	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			N	-0-					33
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					33
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

05	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					62
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					62
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					62
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					62
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	5					77
							6	9									
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	1006	2	N	2					79
							2	9									
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	30	1	1143	2	N	-0-					79
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	16	1	687	2	N	1					80
							1	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	N	2					82
							2	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	31	1	1086	2	N	2					84
							2	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					50
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					50
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					50
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					196
06	1440	N	780	-0-	-660	-0-	780	2			N	-0-					196
07	1364	N	939	-0-	-425	-0-	939	2			N	-0-					196
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					196
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					196
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					15
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			Y	-0-					15
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					15
*09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					15
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					5
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					5
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					5
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-					5
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					5
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1085	-0-	-372	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

05	0	7794	-0-	7794	B	170970	7794	2	N	-0-			-0-
06	7675	7316	-0-	-359	B	170611	7316	2	N	-0-			-0-
07	8029	7331	-0-	-698	B	169913	7331	2	N	-0-			-0-
08	8029	3881	-0-	-4148	B	165765	3881	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 165765													
09	5348	6950	-0-	1602	B	167367	6950	2	N	-0-			-0-
10	7781	7054	-0-	-727	B	166640	7054	2	N	-0-			-0-

RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

05	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2		N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2		N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2		N	-0-					-0-
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2		N	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2341	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	1965	2		N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-					-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2		N	-0-					-0-
09	1980	N	433	-0-	-1547	-0-	433	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2		N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-					-0-
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2		N	-0-					-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-					-0-
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					120
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					120
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					120
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					120
*09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					120
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

EQV OPERATING LLC 101634
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1212					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	60	1	554	2	N	-0-					30
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	60	1	508	2	N	-0-					30
07	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	62	1	492	2	N	-0-					30
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-					30
09	540	N	459	-0-	-81 B	-0-	60	1	399	2	N	-0-					30
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	46	1	481	2	N	-0-					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172	2			N	-0-					1
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					1
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					1
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243	2	6	9	N	5					6
09	1140	N	727	-0-	-413 B	-0-	720	2	7	9	N	6					12
10	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	1047	2	14	9	N	13					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					95

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3			79
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2			81
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10			91
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2			93
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			93
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			95

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	996	3	14	9	N	13	193	1			25
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	3	17	9	N	15					40
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14	9	N	13					53
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	3	17	9	N	15					68
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	9	N	17					85
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1005	3	3	9	N	3					88

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

05	0	W	1439	-0-	1439	5271	1426	3	13	9	N	12					195
06	0	W	1387	-0-	1387	6658	1385	3	2	9	N	2					197
07	0	W	1445	-0-	1445	8103	1445	3			N	-0-					197
08	0	W	1458	-0-	1458	9561	1458	3			N	-0-					197
09	0	W	1406	-0-	1406	10967	1406	3			N	-0-	159	1			38
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10967					N	NO RPT					38

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1896	2	Y	52					154
							57	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	2	Y	57	172	1			39
							63	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	112	1	2121	2	Y	25					64
							28	9									
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	99	1	1923	2	Y	13					77
							14	9									
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	Y	58					135
							64	9									
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2140	2	Y	51	159	1			27
							56	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-				3
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-				3
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-				3
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				3
*09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-				3
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				3

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
*09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-				-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	44	1		1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2		Y	-0-			5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	110 95	1 9	337	2	N	86					156
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	104 150	1 9	609	2	N	136	182	1			110
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	112 84	1 9	547	2	N	76					186
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	112 101	1 9	511	2	N	92	166	1			112
*09	870	N	637	-0-	-233	-0-	108 39	1 9	490	2	N	35					147
*10	744	N	703	-0-	-41	-0-	111 62	1 9	530	2	N	56	161	1			42

EQV OPERATING LLC 101634
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A WELL #: D001BO RRCID -> 296961 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8600 - 17179

05	42377	X	40298	-0-	-2079	-0-	1043 6113	1 9	33142	2	N	5557	5667	1			287
06	41010	X	33951	-0-	-7059	-0-	1016 4858	1 9	28077	2	N	4416	4277	1			426
07	42377	X	31683	-0-	-10694	-0-	1068 4375	1 9	26240	2	N	3977	3999	1			404
08	42377	X	29079	-0-	-13298	-0-	1077 3828	1 9	24174	2	N	3480	3341	1			543
09	41010	X	26668	-0-	-14342	-0-	1050 3414	1 9	22204	2	N	3104	3194	1			453
10	40300	X	26119	-0-	-14181	-0-	1068 3125	1 9	21926	2	N	2841	2838	1			456

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					14
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					14
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					14
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					14
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					14
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	N	8	70	1			18
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5					23
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	N	4					27
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					30
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	N	5					35
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					38

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					75
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					75
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					75
08	1364 N	917	-0-	-447	-0-	917	2			N	-0-					75
09	1290 N	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					75
10	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					75

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					53
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					53
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					53
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3091	2	21	9	N	19	126	1			20
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					20
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					20
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					20
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2808	2	44	9	N	40					60
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3070	2	2	9	N	2					62

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

05	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	3118	2	26	9	N	24					62
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	N	31	71	1			22
07	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	3131	2	25	9	N	23					45
08	3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3093	2	25	9	N	23					68
09	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	2914	2	31	9	N	28	76	1			20
10	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	3181	2	20	9	N	18					38

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

05	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	N	18					148
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	120	1			34
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15					49
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16					65
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1397	2	19	9	N	17					82
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1385	2	23	9	N	21	85	1			18

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					63
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					63
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					63
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					63

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

05	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2771	2	70	9	N	64	179	1			46
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					46
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					46
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3003	2	74	9	N	67					113
09	3060 X	2815	-0-	-245	-0-	2784	2	31	9	N	28	87	1			54
10	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	2912	2	35	9	N	32					86

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

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

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					43
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					43
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					43
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					43
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					43
10	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					43

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					20
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	661	1	2302	2	N	76	300	1			103
							84	9									
06	2970	X	2530	-0-	-440	-0-	651	1	1824	2	N	50					153
							55	9									
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	669	1	2210	2	N	71	141	1			83
							78	9									
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	707	1	2154	2	N	75	75	1			83
							83	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	684	1	2363	2	N	69					152
							76	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	707	1	2335	2	N	69	114	1			107
							76	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

05	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	2625	2	17	9	N	15	127	1			86
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3274	2	14	9	N	13					99
07	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3228	2	20	9	N	18					117
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3316	2	22	9	N	20					137
09	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3061	2	24	9	N	22					159
10	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3161	2	23	9	N	21	87	1			93

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

05	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	6169	2	69	9	N	63					160
06	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5647	2	65	9	N	59	90	1			129
07	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	5630	2	66	9	N	60	111	1			78
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	5601	2	64	9	N	58					136
09	6030	X	5648	-0-	-382	-0-	5587	2	61	9	N	55	133	1			58
10	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	5138	2	55	9	N	50					108

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5719	2	86	9	N	78	50	1			140
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5092	2	70	9	N	64	128	1			76
07	5053	X	5012	-0-	-41	-0-	4945	2	67	9	N	61					137
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5131	2	33	9	N	30	63	1			104
09	5190	X	4743	-0-	-447	-0-	4659	2	84	9	N	76	108	1			72
10	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4860	2	68	9	N	62					134

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4736	2	32	9	N	29					132
06	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4310	2	33	9	N	30	48	1			114
07	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4345	2	30	9	N	27	44	1			97
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4413	2	37	9	N	34					131
09	4620	X	4305	-0-	-315	-0-	4274	2	31	9	N	28					159
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	4469	2	32	9	N	29	76	1			112

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

05	6696	X	6522	-0-	-174	-0-	707	1	5662	2	N	139	224	1			180
							153	9									
06	6480	X	3679	-0-	-2801	-0-	510	1	3106	2	N	57					237
							63	9									
07	6696	X	6632	-0-	-64	-0-	707	1	5817	2	N	98	205	1			130
							108	9									
08	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	692	1	5164	2	N	149	88	1			191
							164	9									
09	6300	X	5700	-0-	-600	-0-	661	1	4973	2	N	60					251
							66	9									
10	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	695	1	5398	2	N	130	193	1			188
							143	9									

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3438	2	30	9	N	27	192	1			61
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3374	2	100	9	N	91					152
07	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3042	2	26	9	N	24	140	1			36
08	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3378	2	125	9	N	114	100	1			50
09	3480	X	3361	-0-	-119	-0-	3299	2	62	9	N	56					106
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	707	1	3568	2	N	74	147	1			33
							81	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

05	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	3056	2	69	9	N	63					157
06	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	3986	2	146	9	N	133	94	1			196
07	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4085	2	158	9	N	144	169	1			171
08	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	3991	2	147	9	N	134	143	1			162
09	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3853	2	140	9	N	127	109	1			180
10	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3929	2	141	9	N	128	116	1			192

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	1770	2	N	188	183	1			139
							207	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1044	1	1358	2	N	153	198	1			94
							168	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	806	1	1158	2	N	102					196
							112	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	841	1	1303	2	N	160	185	1			171
							176	9									
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	1044	1	1449	2	N	186	184	1			173
							205	9									
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1079	1	1659	2	N	165	196	1			142
							182	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4010	2	9	9	N	8					98
06	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3831	2	46	9	N	42					140
07	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3902	2	41	9	N	37	149	1			28
08	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	3189	2	4	9	N	4					32
09	3900	X	3242	-0-	-658	-0-	3228	2	14	9	N	13					45
10	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3499	2	53	9	N	48	81	1			12

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	522	1	1489	2	N	215	317	1			45
							237	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	399	1	1363	2	N	120	105	1			60
							132	9									
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	484	1	2159	2	N	134	133	1			61
							147	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	454	1	1724	2	N	155					216
							171	9									
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	522	1	1623	2	N	150	307	1			59
							165	9									
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	515	1	2183	2	N	180	112	1			127
							198	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	806	1	2239	2	N	124	223	1			126
							136	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2224	2	N	116	111	1			131
							128	9									
07	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	806	1	2173	2	N	104	118	1			117
							114	9									
08	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	789	1	2075	2	N	109	95	1			131
							120	9									
09	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	780	1	1904	2	N	142	164	1			109
							156	9									
10	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	805	1	1882	2	N	109	84	1			134
							120	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

05	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	335	1	3362	2	N	146	192	1			105
							161	9									
06	4590	X	3355	-0-	-1235	-0-	324	1	2966	2	N	59	103	1			61
							65	9									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	335	1	4991	2	N	82	64	1			79
							90	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	335	1	4659	2	N	81	87	1			73
							89	9									
09	4560	X	3773	-0-	-787	-0-	292	1	3419	2	N	56	83	1			46
							62	9									
10	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	335	1	4343	2	N	73					119
							80	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	878	1	3722	2	N	74	174	1			41
							81	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	850	1	3642	2	N	96	102	1			35
							106	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	878	1	3700	2	N	95					130
							105	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	878	1	3074	2	N	78	158	1			50
							86	9									
09	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	850	1	2849	2	N	81					131
							89	9									
10	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	878	1	2779	2	N	81	148	1			64
							89	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1464	1	1380	2	N	162	356	1			81
							178	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1462	1	1462	2	N	157	165	1			73
							173	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1439	1	1352	2	N	128	57	1			144
							141	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1494	1	1342	2	N	172					316
							189	9									
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	1397	1	1151	2	N	138	313	1			141
							152	9									
10	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	1413	1	722	2	N	129	173	1			97
							142	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1079	1	1496	2	N	115	96	1			112
							127	9									
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1044	1	1459	2	N	104	126	1			90
							114	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1016	1	1459	2	N	97	102	1			85
							107	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	1005	1	1325	2	N	80					165
							88	9									
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1018	1	1780	2	N	56	153	1			68
							62	9									
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	1079	1	1610	2	N	113	114	1			67
							124	9									

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1073	1	94	9	N	85	150	1			112
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	55	126	1			41
07	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					41
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					41
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					41
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					41

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4290	2	238	9	N	216	191	1			91
06	4740	X	4204	-0-	-536	-0-	3981	2	223	9	N	203	192	1			102
07	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4394	2	210	9	N	191	189	1			104
08	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	3571	2	164	9	N	149	190	1			63
09	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	3640	2	197	9	N	179	176	1			66
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	3972	2	199	9	N	181					247

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	707 212	1 9	5393	2	N	193	415	1			214
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	593 213	1 9	5084	2	N	194	247	1			161
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	663 206	1 9	5865	2	N	187	102	1			246
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	535 265	1 9	5975	2	N	241	147	1			340
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	566 172	1 9	5570	2	N	156	386	1			110
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	695 200	1 9	4810	2	N	182	85	1			207

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	707 221	1 9	3370	2	N	201	201	1			151
06	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	684 193	1 9	3267	2	N	175	223	1			103
07	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	707 180	1 9	3111	2	N	164	157	1			110
08	4340	X	3634	-0-	-706	-0-	707 153	1 9	2774	2	N	139	162	1			87
09	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	637 182	1 9	2632	2	N	165	128	1			124
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	704 205	1 9	2980	2	N	186	108	1			202

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2597	2	154	9	N	140					211
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2429	2	110	9	N	100	192	1			119
07	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	2457	2	125	9	N	114	85	1			148
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2567	2	117	9	N	106	191	1			63
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2183	2	182	9	N	165	192	1			36
10	2759	X	2469	-0-	-290	-0-	2351	2	118	9	N	107					143

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6636	-0-	-1641	-0-	6498	2	138	9	N	125	243	1			74
06	7500	X	6129	-0-	-1371	-0-	6021	2	108	9	N	98					172
07	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	6944	2	178	9	N	162	200	1			134
08	6665	X	6433	-0-	-232	-0-	6314	2	119	9	N	108	95	1			147
09	6450	X	5816	-0-	-634	-0-	5708	2	108	9	N	98	127	1			118
10	7130	X	6320	-0-	-810	-0-	6168	2	152	9	N	138	71	1			185

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	4640	2	206	9	N	187	146	1			106
06	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4233	2	191	9	N	174	173	1			107
07	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4449	2	205	9	N	186	197	1			96
08	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	3812	2	165	9	N	150	180	1			66
09	4770	X	3845	-0-	-925	-0-	3698	2	147	9	N	134	65	1			135
10	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	4087	2	190	9	N	173	115	1			193

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

05	1085	N	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					134
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					134
07	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	2			N	-0-					134
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					134
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					134
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					134

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

05	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	806	1	2588	2	N	76	177	1			122
							84	9									
06	3480	X	3242	-0-	-238	-0-	786	1	2304	2	N	138	164	1			96
							152	9									
07	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	806	1	2258	2	N	130	129	1			97
							143	9									
08	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	782	1	1727	2	N	170	99	1			168
							187	9									
09	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	780	1	1945	2	N	120	95	1			193
							132	9									
10	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	809	1	2074	2	N	115	160	1			148
							127	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	806	1	2161	2	N	180	333	1			164
							198	9									
06	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	777	1	1989	2	N	170	182	1			152
							187	9									
07	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	806	1	1913	2	N	148	169	1			131
							163	9									
08	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	789	1	1779	2	N	129	161	1			99
							142	9									
09	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	780	1	1781	2	N	165	153	1			111
							182	9									
10	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	805	1	1658	2	N	177	110	1			178
							195	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1079	1	1467	2	N	68	58	1			161
							75	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1044	1	1212	2	N	41					202
							45	9									
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1079	1	1460	2	N	54					256
							59	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1079	1	1181	2	N	46	118	1			184
							51	9									
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	1044	1	1344	2	N	41					225
							45	9									
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	1063	1	1356	2	N	40	92	1			173
							44	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	692	1	1603	2	N	173	382	1			111
							190	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	504	1	651	2	N	92					203
							101	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	618	1	1493	2	N	76	229	1			50
							84	9									
08	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	557	1	1153	2	N	316	193	1			173
							348	9									
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	684	1	1593	2	N	181	186	1			168
							199	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	707	1	1492	2	N	221	196	1			193
							243	9									

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	980	1	2284	2	N	221	235	1			101
							243	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	970	1	2106	2	N	245	154	1			192
							270	9									
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	989	1	2225	2	N	209	243	1			158
							230	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1079	1	2354	2	N	221	169	1			210
							243	9									
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	1044	1	2156	2	N	236	300	1			146
							260	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1051	1	2047	2	N	228	149	1			225
							251	9									

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	707	1	3059	2	N	249	287	1			63
							274	9									
06	4080	X	3389	-0-	-691	-0-	619	1	2541	2	N	208	218	1			53
							229	9									
07	4216	X	3043	-0-	-1173	-0-	655	1	2132	2	N	233	208	1			78
							256	9									
08	4030	X	3301	-0-	-729	-0-	634	1	2451	2	N	196	193	1			81
							216	9									
09	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	673	1	2782	2	N	241	273	1			49
							265	9									
10	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	707	1	3052	2	N	236	120	1			165
							260	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2976	2	176	9	N	160	57	1			211
06	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2345	2	120	9	N	109	137	1			183
07	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	2181	2	120	9	N	109	97	1			195
08	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2151	2	121	9	N	110	206	1			99
09	3060	X	2254	-0-	-806	-0-	2130	2	124	9	N	113					212
10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2448	2	169	9	N	154	115	1			251

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3122	2	199	9	N	181	273	1			156
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2801	2	142	9	N	129	141	1			144
07	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3006	2	167	9	N	152	144	1			152
08	3317	X	2649	-0-	-668	-0-	2529	2	120	9	N	109	72	1			189
09	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2524	2	130	9	N	118	127	1			180
10	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2736	2	187	9	N	170	103	1			247

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4774	-0-	-1023	-0-	4685	2	89	9	N	81	112	1			138
06	5610	X	4484	-0-	-1126	-0-	204	1	4238	2	N	38	103	1			73
							42	9									
07	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	333	1	4985	2	N	89					162
							98	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4978	2	N	67	103	1			126
							74	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	314	1	4741	2	N	95	173	1			48
							105	9									
10	5425	X	5390	-0-	-35	-0-	333	1	4970	2	N	79					127
							87	9									

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	522	1	4002	2	N	233	314	1			239
							256	9									
06	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	399	1	2718	2	N	112	268	1			83
							123	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	484	1	3654	2	N	241	164	1			160
							265	9									
08	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	419	1	2698	2	N	153	171	1			142
							168	9									
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	522	1	4233	2	N	209	232	1			119
							230	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	515	1	4028	2	N	251	194	1			176
							276	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

05	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2157	2	268	9	N	244	412	1			119
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1992	2	257	9	N	234	142	1			211
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2106	2	279	9	N	254	191	1			274
08	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	1840	2	222	9	N	202	187	1			289
09	2250	N	1726	-0-	-524	-0-	1482	2	244	9	N	222	356	1			155
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	1079	1	1743	2	N	224	178	1			201
							246	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	1056	1	1171	2	N	68					79
						75	9									
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	1009	1	1282	2	N	61	126	1			14
						67	9									
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	1254	2	N	65					79
						72	9									
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	867	1	656	2	N	50	108	1			21
						55	9									
09	1650 N	1102	-0-	-548	-0-	1044	1	58	9	N	53					74
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1027	1	692	2	N	57	86	1			45
						63	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

05	4898 X	4781	-0-	-117	-0-	4483	2	298	9	N	271	194	1			254
06	4740 X	4095	-0-	-645	-0-	3748	2	347	9	N	315	383	1			186
07	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	3951	2	301	9	N	274	386	1			74
08	4774 X	3894	-0-	-880	-0-	3685	2	209	9	N	190	193	1			71
09	4620 X	3939	-0-	-681	-0-	3587	2	352	9	N	320	187	1			204
10	4774 X	3629	-0-	-1145	-0-	3359	2	270	9	N	245	386	1			63

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	707	1	1172	2	N	84	113	1			101
						92	9									
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	606	1	1004	2	N	66					167
						73	9									
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	705	1	889	2	N	69	120	1			116
						76	9									
08	1984 N	1329	-0-	-655	-0-	515	1	758	2	N	51	93	1			74
						56	9									
09	1680 N	1481	-0-	-199	-0-	619	1	776	2	N	78	98	1			54
						86	9									
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	677	1	1076	2	N	74	79	1			49
						81	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

05	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	1044	1	1778	2	N	112	171	1			164
						123	9									
06	3120 X	2361	-0-	-759	-0-	864	1	1342	2	N	141					305
						155	9									
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1079	1	2206	2	N	149	309	1			145
						164	9									
08	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	903	1	1510	2	N	99					244
						109	9									
09	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	1027	1	1610	2	N	99	143	1			200
						109	9									
10	3441 X	2667	-0-	-774	-0-	1079	1	1404	2	N	167	173	1			194
						184	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12224	2	202	9	N	184	179	1			271
06	12360	X	11742	-0-	-618	-0-	11543	2	199	9	N	181	347	1			105
07	12586	X	12211	-0-	-375	-0-	11972	2	239	9	N	217	176	1			146
08	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	12901	2	226	9	N	205	174	1			177
09	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12403	2	221	9	N	201	176	1			202
10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13253	2	218	9	N	198	169	1			231

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

05	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	695	1	3431	2	N	168	190	1			100
							185	9									
06	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	635	1	2839	2	N	132	153	1			79
							145	9									
07	4371	X	3069	-0-	-1302	-0-	640	1	2326	2	N	94	54	1			119
							103	9									
08	4309	X	2108	-0-	-2201	-0-	479	1	1594	2	N	32					151
							35	9									
09	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	661	1	2954	2	N	108	211	1			48
							119	9									
10	4309	X	3710	-0-	-599	-0-	669	1	2861	2	N	164	103	1			109
							180	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

05	7254	X	5595	-0-	-1659	-0-	5318	2	277	9	N	252	188	1			279
06	6570	X	4658	-0-	-1912	-0-	4501	2	157	9	N	143	264	1			158
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5793	2	360	9	N	327	183	1			302
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5840	2	292	9	N	265	306	1			261
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5463	2	321	9	N	292	374	1			179
10	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5499	2	296	9	N	269	385	1			63

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

05	4619	X	2997	-0-	-1622	-0-	483	1	2382	2	N	120	83	1			116
							132	9									
06	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	428	1	2683	2	N	62	112	1			66
							68	9									
07	4123	X	3148	-0-	-975	-0-	370	1	2714	2	N	58					124
							64	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	484	1	3614	2	N	106	80	1			150
							117	9									
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	490	1	3357	2	N	100	154	1			96
							110	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	506	1	3419	2	N	103	103	1			96
							113	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3113	-0-	-1165	-0-	2977	2	136	9	N	124	209	1			50
06	4140	X	3048	-0-	-1092	-0-	2949	2	99	9	N	90	79	1			61
07	4278	X	3221	-0-	-1057	-0-	3057	2	164	9	N	149	121	1			89
08	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3551	2	162	9	N	147	63	1			173
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3054	2	130	9	N	118	182	1			109
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3435	2	97	9	N	88	90	1			107

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3504	2	105	9	N	95	87	1			105
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2515	2	98	9	N	89	115	1			79
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3764	2	107	9	N	97	71	1			105
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3212	2	106	9	N	96	130	1			71
09	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	2895	2	132	9	N	120	41	1			150
10	3875	X	2775	-0-	-1100	-0-	2626	2	149	9	N	135	193	1			92

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

05	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	495	1	4128	2	N	107	168	1			111
							118	9									
06	5850	X	4479	-0-	-1371	-0-	479	1	3895	2	N	95	87	1			119
							105	9									
07	6045	X	4243	-0-	-1802	-0-	463	1	3690	2	N	82	133	1			68
							90	9									
08	6045	X	4013	-0-	-2032	-0-	489	1	3429	2	N	86	88	1			66
							95	9									
09	5850	X	4255	-0-	-1595	-0-	479	1	3662	2	N	104	48	1			122
							114	9									
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	502	1	4141	2	N	106	91	1			137
							117	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

05	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	3867	2	80	9	N	73	101	1			69
06	4410	X	3435	-0-	-975	-0-	3391	2	44	9	N	40					109
07	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	3599	2	61	9	N	55	50	1			114
08	4092	X	3451	-0-	-641	-0-	3414	2	37	9	N	34					148
09	3810	X	2909	-0-	-901	-0-	2864	2	45	9	N	41	148	1			41
10	3937	X	2941	-0-	-996	-0-	2897	2	44	9	N	40					81

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

05	17174	X	14117	-0-	-3057	-0-	13808	2	309	9	N	281	380	1			96
06	15840	X	14290	-0-	-1550	-0-	13970	2	320	9	N	291	278	1			109
07	15934	X	13841	-0-	-2093	-0-	13551	2	290	9	N	264	185	1			188
08	15934	X	10828	-0-	-5106	-0-	10620	2	208	9	N	189	171	1			206
09	14850	X	11120	-0-	-3730	-0-	10833	2	287	9	N	261	360	1			107
10	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	13395	2	314	9	N	285	283	1			109

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1070	1	4242	2	N	174	185	1			49
							191	9									
06	5760	X	3429	-0-	-2331	-0-	856	1	2431	2	N	129	63	1			115
							142	9									
07	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	1059	1	3991	2	N	122	98	1			139
							134	9									
08	5952	X	3970	-0-	-1982	-0-	958	1	2896	2	N	105	69	1			175
							116	9									
09	5370	X	5204	-0-	-166	-0-	1032	1	4011	2	N	146	154	1			167
							161	9									
10	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	1044	1	3908	2	N	138	163	1			142
							152	9									

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

05	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	707	1	2880	2	N	163	196	1			93
							179	9									
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	628	1	2582	2	N	137	131	1			99
							151	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	692	1	2880	2	N	158	142	1			115
							174	9									
08	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	707	1	2810	2	N	132	123	1			124
							145	9									
09	3630	X	2766	-0-	-864	-0-	654	1	1995	2	N	106	126	1			104
							117	9									
10	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	678	1	2438	2	N	139	180	1			63
							153	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	688	1	3411	2	N	285	310	1			221
							314	9									
06	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	684	1	3169	2	N	260	400	1			81
							286	9									
07	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	707	1	3403	2	N	277	249	1			109
							305	9									
08	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	707	1	3380	2	N	279	297	1			91
							307	9									
09	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	684	1	3264	2	N	267	281	1			77
							294	9									
10	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	707	1	3347	2	N	257	29	1			305
							283	9									

RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 2800

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 5 RRCID -> 296585 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7937 - 8090

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6515	2	578	9	N	525	365	1			412
06	7350 X	6545	-0-	-805	-0-	6040	2	505	9	N	459	573	1			298
07	7595 X	6608	-0-	-987	-0-	6091	2	517	9	N	470	385	1			383
08	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	6359	2	499	9	N	454	578	1			259
09	6900 X	6403	-0-	-497	-0-	5922	2	481	9	N	437	382	1			314
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					314

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					55
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					57
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					71
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					71
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					71
*10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2					73

EQV OPERATING LLC 101634
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	461	1	1986	3	N	-0-					18
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	477	1	1976	3	N	-0-					18
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	485	1	2016	3	N	-0-					18
08	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	473	1	1971	3	N	-0-					18
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	470	1	1954	3	N	-0-					18
10	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	445	1	1861	3	N	-0-					18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			67
06	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2	N	-0-			67
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			67
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-			67
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			67
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			101
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-			101
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			101
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-			101
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			101
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			64
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			64
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			64
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			64
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			64
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			197
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2		N	-0-			197
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			197
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			197
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			197
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					145
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					145
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					145
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					145
09	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-					145
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					145

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	781	2	22	9	N	20					57
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17					74
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	803	2	9	9	N	8					82
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	795	2	9	9	N	8					90
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					90
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	770	2	11	9	N	10					100

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7					110
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1549	2	29	9	N	26					136
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	N	18					154
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1425	2	17	9	N	15					169
09	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	1141	2			N	-0-					169
10	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1428	2	14	9	N	13					182

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					21
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					21
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					21
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					21

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	225	2	14	9	N	13					81
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					98
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10					108
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12					120
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					120
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17					137

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3					33
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10					43
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					48
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					50
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					50
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	102	2	19	9	N	17					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	243	2	17	9	N	15					106
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	257	2	2	9	N	2					108
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	N	3					111
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	N	8					119
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					119
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	245	2	13	9	N	12					131

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					31
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					34
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					41
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	130	2	3	9	N	3					44
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	176	2	8	9	N	7					51

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					43
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					43
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					43
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					43
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					43
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	161	-0-	-1358	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	268	-0-	-812	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					15
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					15
07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	3			N	-0-					15
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					15
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					15
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
08	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

05	3100 N	2649	-0-	-451	6213	2649	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2550	-0-	-450	5763	2550	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2239	-0-	-861	4902	2239	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2222	-0-	-878	4024	2222	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2547	-0-	-453	3571	2547	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2524	-0-	-576	2995	2524	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					7
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					7
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					7
08	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3			N	-0-					7
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					7
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					12
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					12
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					12
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					12
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					12
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					20
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					20
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					20
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					20
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3		N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3		N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
07	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3		N	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3		N	-0-					-0-
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3		N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

05	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	3		N	-0-					-0-
06	2190	N	1709	-0-	-481	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3		N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3		N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-					10
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-					10
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-					10
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-					10
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-					10
10	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3		N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					30
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					30
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					30
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					30
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					30
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

05	3100	N	2346	-0-	-754	2517	2346	3			N	-0-					13
06	3000	N	2253	-0-	-747	1770	2253	3			N	-0-					13
07	3100	N	2235	-0-	-865	905	2235	3			N	-0-					13
08	3100	N	2308	-0-	-792	113	2308	3			N	-0-					13
09	2433	N	2320	-0-	-113	-0-	2320	3			N	-0-					13
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

05	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2505	-0-	-595	3175	2505	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2343	-0-	-657	2518	2343	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2334	-0-	-766	1752	2334	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2359	-0-	-741	1011	2359	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2322	-0-	-678	333	2322	3			N	-0-					-0-
10	2589	N	2256	-0-	-333	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

05	DLQ G-10		949	-0-	949	7696	938	3	11	9	Y	10					142
06	2900	N	901	-0-	-1999	5697	901	3			Y	-0-					142
07	3100	N	793	-0-	-2307	3390	793	3			Y	-0-					142
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	290					Y	-0-					142
09	1005	N	715	-0-	-290	-0-	715	3			Y	-0-					142
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					142

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6954					Y	NO RPT					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	315	3	22	9	N	20					129
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	3	12	9	N	11					140
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4					144
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	301	3	7	9	N	6					150
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2					152
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					152

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1238	3	26	9	N	24					133
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	3	12	9	N	11					144
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	3	55	9	N	50					194
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	3	28	9	N	25					219
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	N	4	121	1			102
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					102

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	3	11	9	N	10					93
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	N	19					112
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					123
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10					133
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5					138
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					138

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

05	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3596	3	21	9	N	19	165	1			77
06	4020	X	3562	-0-	-458	-0-	3545	3	17	9	N	15					92
07	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3727	3	22	9	N	20					112
08	4588	X	3727	-0-	-861	-0-	3655	3	72	9	N	65	154	1			23
09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3223	3	37	9	N	34					57
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2849	3	46	9	N	42	181	1			103
06	2940 X	2433	-0-	-507	-0-	2379	3	54	9	N	49					152
07	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2733	3	53	9	N	48					200
08	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2841	3	21	9	N	19	117	1			102
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2752	3	55	9	N	50					152
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					152

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

05	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					251
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					251
07	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			Y	-0-					251
08	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	3			Y	-0-					251
09	3090 X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-					251
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					251

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

05	3844 X	3051	-0-	-793	-0-	3009	3	42	9	N	38					145
06	3420 X	2897	-0-	-523	-0-	2855	3	42	9	N	38					183
07	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	2936	3	42	9	N	38	161	1			60
08	3193 X	2747	-0-	-446	-0-	2697	3	50	9	N	45					105
09	3060 X	2922	-0-	-138	-0-	2867	3	55	9	N	50					155
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					155

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					117
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2567	3	155	9	N	141					258
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					258
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	54					312
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2305	3	65	9	N	59	161	1			210
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					210

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3669	3	99	9	N	90	178	1			162
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3818	3	138	9	N	125	185	1			102
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3688	3	102	9	N	93					195
08	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3148	3	55	9	N	50					245
09	3570 X	3160	-0-	-410	-0-	3021	3	139	9	N	126	184	1			187
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					187

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1570	3	55	9	N	50					157
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1432	3	56	9	N	51					208
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	3	50	9	N	45					253
08	3100 N	5279	-0-	2179	2179	5277	3	2	9	N	2					255
*09	3000 N	1475	-0-	-1525	654	1475	3			N	-0-	100	1			155
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2229	3	91	9	N	83					265
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1862	3	116	9	N	105	170	1			200
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	3	57	9	N	52					252
08	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2223	3	54	9	N	49	71	1			230
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2152	3	55	9	N	50					280
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					280

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10191	3	91	9	N	83	104	1			52
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9646	3	80	9	N	73	53	1			72
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8448	3	50	9	N	45					117
08	7502	X	3051	-0-	-4451	-0-	3040	3	11	9	N	10					127
09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8898	3	32	9	N	29	64	1			92
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					92

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	2957	6	43	9	N	39	85	1			208
06	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2872	3	50	9	N	45					253
07	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	2646	3	249	9	N	226	177	1			302
08	3627	X	2552	-0-	-1075	-0-	2510	3	42	9	N	38					340
09	3180	X	2593	-0-	-587	-0-	2538	3	55	9	N	50	45	1			345
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					345

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5171	3	66	9	N	60					98
06	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5409	3	80	9	N	73	133	1			38
07	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	4910	3	57	9	N	52					90
08	5518	X	4229	-0-	-1289	-0-	4146	3	83	9	N	75					165
09	5340	X	4523	-0-	-817	-0-	4459	3	64	9	N	58	143	1			80
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					80

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1186	3	59	9	N	54					222
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					235
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	3	20	9	N	18	183	1			70
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1086	3	42	9	N	38					108
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	988	3	46	9	N	42					150
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					150

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3699	3	152	9	N	138					311
06	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3614	3	79	9	N	72					383
07	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3689	3	26	9	N	24	188	1			219
08	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3508	3	43	9	N	39					258
09	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	3257	3			N	-0-					258
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					258

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					73
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	2	1			72
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	895	2	6	9	Y	5	5	1			72
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	970	2	6	9	Y	5					77
*09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	982	2	2	9	Y	2	3	1			76
*10	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			Y	-0-					76

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	24					113
							26	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	23	1	1			135
							25	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2809	2	Y	28	98	1			65
							31	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	14					79
							15	9									
*09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	144	1	2849	2	Y	-0-	25	1			54
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2713	2	Y	20					74
							22	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	238	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	281	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*09	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*10	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	187	1	1926	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	N	3					40
							3	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	N	18	46	1			12
							20	9									
07	1519	N	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-					12
08	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	13	1	247	2	N	-0-					12
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					12
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					12

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	2					65
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					65
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-					65
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					65
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					65
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					65

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					14
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					19
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	Y	19	1	1			37
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	Y	4					41
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	Y	5	1	1			45
*10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-					45

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					20
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
*09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
*10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					20

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	489	2	30	9	Y	27					88
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	16	1			105
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	65	1			40
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	Y	19					59
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	472	2	32	9	Y	29	18	1			70
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					84

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					12
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			Y	-0-					12
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					12
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2530	2	22	9	Y	20					32
*09	2490	N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					32
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	9					41

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	389	-0-	-541	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	338	-0-	-22	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					10
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-					10
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					10
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-					10
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44 1	921 2	Y	-0-			17
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	893 2	Y	-0-			17
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52 1	981 2	Y	-0-			17
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45 1	876 2	Y	-0-			17
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35 1	700 2	Y	-0-			17
*10	682 N	490	-0-	-192	-0-	26 1	464 2	Y	-0-			17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041 2	8 9	N	7			161
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	924 2	13 9	N	12	143 1		30
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			30
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			30
*09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741 2		N	-0-			30
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190 2	3 9	N	3			33

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-					2
07	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					2
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					2
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	700	-0-	-80	-0-	34	1	666	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	743	-0-	-1	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	10	1			1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1					1
						1	9									
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					31
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	1			30
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	15	1	282	2	Y	1	1	1			30
						1	9									
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	14	1	274	2	Y	1					31
						1	9									
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	1	1			30
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					30

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	68	1	1413	2	Y	2					30
						2	9									
06	1530 N	1341	-0-	-189	-0-	61	1	1223	2	Y	52					82
						57	9									
07	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	73	1	1373	2	Y	30	85	1			27
						33	9									
08	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	68	1	1320	2	Y	8					35
						9	9									
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-					35
*10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1653	2	Y	7					42
						8	9									

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22					47
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	Y	12					59
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	4					63
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	Y	24					87
*09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3					90
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1311	2	86	9	Y	78					12

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	65	1	1257	2	N	-0-					-0-
*09	1290 N	866	-0-	-424	-0-	42	1	824	2	N	-0-					-0-
*10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

05	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1245	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

05	682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	Y	-0-			30
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	36			66
						40	9							
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	14			80
						15	9							
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	32	1	621	2	Y	7			87
						8	9							
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-			87
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	Y	-0-			87

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

05	868 N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	687	-0-	-153	-0-	33	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	802	-0-	-66	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	-0-			-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	Y	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					8
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
*09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					8
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	155	1	3232	2	Y	49					107
							54	9									
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	147	1	2954	2	Y	35					142
							39	9									
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	152	1	2876	2	Y	73	185	1			30
							80	9									
08	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	124	1	2405	2	Y	15					45
							17	9									
*09	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	132	1	2611	2	Y	30					75
							33	9									
*10	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	167	1	3021	2	Y	29					104
							32	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	15					41
							17	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	7	1	1			47
							8	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					47
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-					47

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	1					22
							1	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	88	1	1663	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	1					25
							1	9									
*09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-	1	1			24
*10	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	74	1	1345	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	2	Y	14					42
							15	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	19	1	1			60
							21	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-	48	1			12
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	7					19
							8	9									
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	17	1	1			35
							19	9									
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	12					47
							13	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			Y	-0-					11
06	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					11
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			Y	-0-					11
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					11
*10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-					11

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1761	2	58	9	Y	53					238
06	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	1693	2	55	9	Y	50	1	1			287
07	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1487	2	24	9	Y	22					309
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	2	30	9	Y	27	170	1			166
*09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	Y	73					239
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16					255

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					22
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					22
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					22
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					22
*09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					22
*10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	58	1	1211	2	Y	12					138
						13	9									
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	4					142
						4	9									
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	38	152	1			28
						42	9									
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					28
*09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	59	1	1168	2	Y	-0-					28
*10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					28

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					80
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					80
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					80
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					80
*09	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					80
*10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					80

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

05	1116 N	819	-0-	-297	-0-	815	2	4	9	Y	4					67
06	1200 N	846	-0-	-354	-0-	832	2	14	9	Y	13	2	1			78
07	1209 N	2	-0-	-1207	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			78
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					79
*09	840 N	709	-0-	-131	-0-	706	2	3	9	Y	3	1	1			81
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					81

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					117
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					117
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					117
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					117
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12					153
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	639	2	8	9	N	7					160
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	669	2	14	9	N	13					173
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	682	2	1	9	N	1					174
*09	660	N	629	-0-	-31	-0-	619	2	10	9	N	9					183
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	687	2	14	9	N	13					196

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2797	2	13	9	Y	12	4	1			69
06	3150 X	2655	-0-	-495	-0-	2589	2	66	9	Y	60					129
07	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2848	2	68	9	Y	62					191
08	3255 X	349	-0-	-2906	-0-	345	2	4	9	Y	4	168	1			27
*09	3060 X	6	-0-	-3054	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			23
*10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					23

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

05	744 N	637	-0-	-107	-0-	630	2	7	9	N	6					52
06	720 N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					52
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					52
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	339	2	4	9	N	4					56
*09	540 N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-					56
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					57

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	N	21					111
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	N	42					153
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2508	2	39	9	N	35	158	1			30
08	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1987	2	8	9	N	7					37
*09	2040 N	1779	-0-	-261	-0-	1743	2	36	9	N	33					70
*10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1919	2	31	9	N	28					98

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					9
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					9
*09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					9
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2653	-0-	-447	10904	2629	2	24	9	Y	22					92
06	3000 N	2614	-0-	-386	10518	2591	2	23	9	Y	21					113
07	3100 N	2718	-0-	-382	10136	2693	2	25	9	Y	23	1	1			135
08	3100 N	2722	-0-	-378	9758	2698	2	24	9	Y	22					157
*09	3000 N	2650	-0-	-350	9408	2628	2	22	9	Y	20					177
*10	3100 N	2556	-0-	-544	8864	2429	2	127	9	Y	115					62

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17					28
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6	6	1			28
07	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1496	2	23	9	Y	21	16	1			33
08	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1418	2	7	9	Y	6					39
*09	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1486	2	13	9	Y	12	8	1			43
*10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	Y	7					50

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1856	2	15	9	Y	14	5	1			67
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1750	2	14	9	Y	13	3	1			77
07	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	1774	2	6	9	Y	5	3	1			79
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1857	2	1	9	Y	1	2	1			78
*09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7	9	Y	6	2	1			82
*10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	Y	7	3	1			86

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			32
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	877	2	1	9	Y	1	2	1			31
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	1			31
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	1			31
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	1			31
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1	2	1			30

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					2
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					2
07	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					2
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					2
*09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	49	1	963	2	Y	-0-					2
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-					2

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1103	2	7	9	Y	6	4	1			24
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1037	2	2	9	Y	2	2	1			24
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9	2	1			31
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	1	1			33
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	1	1			33
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1	2	1			32

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1620	2	13	9	Y	12					77
06	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1581	2	4	9	Y	4					81
07	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1436	2	8	9	Y	7					88
08	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1353	2	1	9	Y	1					89
*09	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-					89
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-	68	1			21

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					18
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					18
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					18
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					18
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	Y	12	1	1			59
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3	1	1			61
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1569	2	4	9	Y	4	1	1			64
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3	9	Y	3					67
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19	9	Y	17					84
*10	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1335	2	3	9	Y	3	1	1			86

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

05	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-	24	1			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					4
*09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-	1	1			3
*10	589	N	464	-0-	-125	-0-	449	2	15	9	Y	14					17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	2	1			1
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	620 N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	Y	2	3	1			1

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	2	14	9	Y	13	5	1			131
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	Y	23	3	1			151
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1771	2	23	9	Y	21	3	1			169
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1689	2	28	9	Y	25	2	1			192
*09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-	105	1			87
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	Y	17	3	1			101

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					18
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			Y	-0-					18
07	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					18
08	1426 N	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					18
*09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18
*10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2032	2	14	9	Y	13	9	1			113
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15	6	1			122
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5	6	1			121
08	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1747	2	11	9	Y	10	3	1			128
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4	9	Y	4	3	1			129
*10	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1385	2	6	9	Y	5	6	1			128

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1					26
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2	2	1			26
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			26
*09	2310	N	1162	-0-	-1148	-0-	1161	2	1	9	Y	1	1	1			26
*10	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1130	2	1	9	Y	1	2	1			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	Y	13	4	1			122
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	2	10	9	Y	9	3	1			128
07	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	2903	2	8	9	Y	7	3	1			132
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	2	12	9	Y	11	1	1			142
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	1	1			150
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	2	15	9	Y	14	3	1			161

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	158	2	7	9	Y	6					44
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	Y	10					54
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	152	2	6	9	Y	5					59
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14					73
*09	210	N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3	9	Y	3					76
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	195	2	17	9	Y	15					91

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

05	682	N	47	-0-	-635	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			94
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	17	2	2	9	Y	2	1	1			95
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			94
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			93
*09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					93
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					12
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	5	1			9
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1224	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	Y	3					12
*09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1184	2	2	9	Y	2	6	1			8
*10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1219	2	1	9	Y	1					9

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	221	1	1955	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	2580	N	2146	-0-	-434	-0-	239	1	1895	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
07	2263	N	1853	-0-	-410	-0-	123	1	1716	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	229	1	2363	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	243	1	2398	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	254	1	2619	2	Y	8	14	1			3
							9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

05	837 N	751	-0-	-86	-0-	748	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	750 N	747	-0-	-3	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					113
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	3	1			147
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	7	1			164
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2094	2	23	9	Y	21					185
*09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2083	2	26	9	Y	24	4	1			205
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	Y	24					229

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

05	248 N	226	-0-	-22	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					27
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	1	1	1			27
						1	9									
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	20	1	117	2	Y	-0-					27
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					27
*09	240 N	226	-0-	-14	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					27
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	2	Y	-0-					27

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					20
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					20
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					20
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					20

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

05	744 N	616	-0-	-128	-0-	1	1	615	2	Y	-0-					12
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	1	648	2	Y	-0-					12
07	713 N	363	-0-	-350	-0-	363	2			Y	-0-					12
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					12
*09	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					12
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					12

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	854	1	7563	2	Y	40	115	1			151
						44	9									
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	974	1	7734	2	Y	80	77	1			154
						88	9									
07	7347 X	6586	-0-	-761	-0-	433	1	6034	2	Y	108	80	1			182
						119	9									
08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	654	1	6745	2	Y	72	40	1			214
						79	9									
*09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	684	1	6758	2	Y	-0-	106	1			108
*10	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	736	1	7584	2	Y	46	77	1			77
						51	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	518	2	30	9	Y	27	161	1			64
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	539	2	40	9	Y	36					100
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	Y	3					103
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	Y	22					125
*09	570 N	537	-0-	-33	-0-	487	2	50	9	Y	45					170
*10	589 N	340	-0-	-249	-0-	331	2	9	9	Y	8					178

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	564	2	Y	1	1	1			89
						1	9									
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			89
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	1			89
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					89
*09	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					89
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1	1	1			89

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	1			28
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			28
07	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			Y	-0-	1	1			27
08	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			27
*09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	1			27
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	1			27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

05	2356 N	1221	-0-	-1135	-0-	488	1	691	2	Y	38	38	1			73
						42	9									
06	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	425	1	2334	2	Y	21	26	1			68
						23	9									
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	496	1	2557	2	Y	23	25	1			66
						25	9									
08	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	496	1	2285	2	Y	9	14	1			61
						10	9									
*09	2790 X	2789	-0-	-1	-0-	477	1	2292	2	Y	18	13	1			66
						20	9									
*10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	496	1	2512	2	Y	17	26	1			57
						19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			135
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	Y	16					151
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15					166
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	Y	18					184
*09	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1135	2	19	9	Y	17	172	1			29
*10	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	2	1	1043	2	Y	1	1	1			29
						1	9									

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	Y	2	2	1			25
06	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1			24
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			24
08	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	1			24
*09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	1			24
*10	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	1			24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	15					46
						17	9									
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					49
07	1302 N	521	-0-	-781	-0-	521	2			Y	-0-					49
08	1426 N	889	-0-	-537	-0-	2	1	887	2	Y	-0-					49
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	Y	10					59
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10					69

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1244	2	6	9	Y	5	5	1			62
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-	50	1			12
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	Y	5	3	1			14
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	Y	8	2	1			20
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	2	15	9	Y	14	2	1			32
*10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1204	2	2	9	Y	2	3	1			31

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	1087	2	76	9	Y	69					86
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2281	2	45	9	Y	41	3	1			124
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2503	2	66	9	Y	60	169	1			15
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	Y	3					18
*09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2528	2	51	9	Y	46	3	1			61
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					61

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					49
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					49
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					49
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					49
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					49

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	355	1	3139	2	N	31	33	1			62
							34	9									
06	2550	X	2287	-0-	-263	-0-	182	1	2085	2	N	18	20	1			60
							20	9									
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	632	1	4456	2	N	20	23	1			57
							22	9									
08	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	956	1	9191	2	N	43	12	1			88
							47	9									
*09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	806	1	7059	2	N	42	12	1			118
							46	9									
*10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	696	1	5136	2	N	62	23	1			157
							68	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1549	2	15	9	Y	14	4	1			106
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1544	2	11	9	Y	10	2	1			114
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	3	1			135
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2	1			135
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	1			136
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	3	1			134

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	3059	-0-	-1374	-0-	240	1	2817	2	Y	2	1	1			72
						2	9									
06	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	240	1	3239	2	Y	16	1	1			87
						18	9									
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	248	1	3956	2	Y	94	1	1			180
						103	9									
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	232	1	3434	2	Y	31	176	1			35
						34	9									
*09	3930 X	3604	-0-	-326	-0-	240	1	3307	2	Y	52					87
						57	9									
*10	4309 X	3718	-0-	-591	-0-	217	1	3451	2	Y	45	1	1			131
						50	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	1116	1	1874	2	Y	78					86
						86	9									
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	1044	1	1200	2	Y	23	6	1			103
						25	9									
07	2480 N	1761	-0-	-719	-0-	1008	1	753	2	Y	-0-	73	1			30
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	1098	1	1622	2	Y	88					118
						97	9									
*09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1071	1	1521	2	Y	-0-	91	1			27
*10	3100 N	3296	-0-	196	196	1097	1	2193	2	Y	5					32
						6	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	506	1	4479	2	Y	70	20	1			192
						77	9									
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	455	1	5208	2	Y	64	188	1			68
						70	9									
07	4960 X	3075	-0-	-1885	-0-	374	1	2638	2	Y	57	14	1			111
						63	9									
08	4960 X	2107	-0-	-2853	-0-	193	1	1855	2	Y	54	7	1			158
						59	9									
*09	4800 X	2156	-0-	-2644	-0-	214	1	1876	2	Y	60	7	1			211
						66	9									
*10	4960 X	2790	-0-	-2170	-0-	328	1	2421	2	Y	37	188	1			60
						41	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	935	-0-	-677	-0-	589	1	238	2	Y	98					261
							108	9									
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	570	1	766	2	Y	112	157	1			216
							123	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	570	1	914	2	Y	110	167	1			159
							121	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	545	1	929	2	Y	108	158	1			109
							119	9									
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	570	1	1026	2	Y	112					221
							123	9									
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	589	1	1085	2	Y	114	166	1			169
							125	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	42					189
							46	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	549	1	5132	2	N	28	10	1			207
							31	9									
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	589	1	5681	2	N	63	202	1			68
							69	9									
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	589	1	5515	2	N	63					131
							69	9									
*09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	570	1	5348	2	N	50	11	1			170
							55	9									
*10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	589	1	5668	2	N	49					219
							54	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	496	1	16104	2	N	71					189
							78	9									
06	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	468	1	14430	2	N	46	10	1			225
							51	9									
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	494	1	14359	2	N	79	193	1			111
							87	9									
08	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	496	1	14309	2	N	68					179
							75	9									
*09	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	480	1	13967	2	N	71	11	1			239
							78	9									
*10	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	496	1	14408	2	N	57	176	1			120
							63	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

05	4929	X	4097	-0-	-832	-0-	4046	2	51	9	N	46					198
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	3931	2	88	9	N	80					278
07	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	4078	2	99	9	N	90					368
08	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4110	2	64	9	N	58	184	1			242
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4177	2	77	9	N	70	181	1			131
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4230	2	102	9	N	93					224

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

05	8866	X	8609	-0-	-257	-0-	8507	2	102	9	N	93	183	1			119
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7912	2	217	9	N	197	197	1			119
07	7998	X	7947	-0-	-51	-0-	7826	2	121	9	N	110					229
08	8618	X	7955	-0-	-663	-0-	7831	2	124	9	N	113	193	1			149
*09	8340	X	7956	-0-	-384	-0-	7807	2	149	9	N	135					284
*10	8618	X	7384	-0-	-1234	-0-	7168	2	216	9	N	196	199	1			281

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	248	1	1600	2	N	26					128
							29	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	237	1	1429	2	N	33					161
							36	9									
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	251	1	1296	2	N	27					188
							30	9									
08	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	248	1	1421	2	N	36					224
							40	9									
*09	1710	N	1066	-0-	-644	-0-	240	1	809	2	N	15					239
							17	9									
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	248	1	1708	2	N	30	172	1			97
							33	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	248	1	1543	2	N	37					195
							41	9									
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	220	1	1450	2	N	27					222
							30	9									
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	195	1	1208	2	N	48					270
							53	9									
08	1829	N	1173	-0-	-656	-0-	248	1	914	2	N	10					280
							11	9									
*09	1710	N	1062	-0-	-648	-0-	240	1	811	2	N	10					290
							11	9									
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	248	1	1208	2	N	28	193	1			125
							31	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4229	2	43	9	N	39					257
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3959	2	67	9	N	61					318
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3723	2	78	9	N	71	184	1			205
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4718	2	99	9	N	90					295
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4606	2	91	9	N	83					378
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4646	2	99	9	N	90	193	1			275

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

05	6014	X	5386	-0-	-628	-0-	5311	2	75	9	Y	68	11	1			156
06	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5456	2	166	9	Y	151	183	1			124
07	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5784	2	31	9	Y	28					152
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5587	2	41	9	Y	37					189
*09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5629	2	7	9	Y	6	182	1			13
*10	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5	1	5526	2	Y	19	13	1			19
							21	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	775	1	1268	2	N	68	199	1			228
							75	9									
06	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	739	1	401	2	N	21					249
							23	9									
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	778	1	796	2	N	24	196	1			77
							26	9									
08	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	775	1	736	2	N	18					95
							20	9									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	750	1	1463	2	N	20					115
							22	9									
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	775	1	1073	2	N	18					133
							20	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1057	2	466	9	N	424					471
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	351	1			121
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					123
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

05	19716	X	19352	-0-	-364	-0-	18964	2	388	9	N	353	343	1			192
06	19890	X	18884	-0-	-1006	-0-	69	1	18426	2	N	354	336	1			210
							389	9									
07	20553	X	12628	-0-	-7925	-0-	13	1	12347	2	N	244	319	1			135
							268	9									
08	20553	X	13020	-0-	-7533	-0-	19	1	12736	2	N	241	166	1			210
							265	9									
*09	18900	X	18398	-0-	-502	-0-	18022	2	376	9	N	342	323	1			229
*10	19499	X	19019	-0-	-480	-0-	18608	2	411	9	N	374	474	1			129

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

05	32395	X	31388	-0-	-1007	-0-	4840	1	26326	2	N	202	189	1			174
							222	9									
06	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	4800	1	23394	2	N	47	14	1			207
							52	9									
07	31372	X	28566	-0-	-2806	-0-	4560	1	23899	2	N	97	172	1			132
							107	9									
08	31403	X	27101	-0-	-4302	-0-	4633	1	22444	2	N	22	7	1			147
							24	9									
*09	30390	X	28329	-0-	-2061	-0-	4800	1	23482	2	N	43	7	1			183
							47	9									
*10	31403	X	30074	-0-	-1329	-0-	4853	1	24877	2	N	313	192	1			304
							344	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7427	2	494	9	N	449	323	1			343
06	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8268	2	381	9	N	346	422	1			267
07	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	13	1	8207	2	N	273	278	1			262
						300	9									
08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	732	1	6518	2	N	285	373	1			174
						314	9									
*09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	750	1	6972	2	N	370	230	1			314
						407	9									
*10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	763	1	6717	2	N	322	456	1			180
						354	9									

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

05	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21036	2	461	9	N	419	341	1			418
06	20220 X	19803	-0-	-417	-0-	19333	2	470	9	N	427	544	1			301
07	21855 X	20120	-0-	-1735	-0-	19645	2	475	9	N	432	365	1			368
08	21855 X	19847	-0-	-2008	-0-	19375	2	472	9	N	429	546	1			251
*09	21150 X	18876	-0-	-2274	-0-	18427	2	449	9	N	408	363	1			296
*10	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	21611	2	450	9	N	409	354	1			351

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

05	68448 X	57454	-0-	-10994	-0-	56848	2	606	9	N	551	548	1			484
06	62910 X	55806	-0-	-7104	-0-	55307	2	499	9	N	454	542	1			396
07	63426 X	57379	-0-	-6047	-0-	56897	2	482	9	N	438	532	1			302
08	61721 X	55633	-0-	-6088	-0-	54795	2	838	9	N	762	721	1			343
*09	56880 X	52005	-0-	-4875	-0-	51441	2	564	9	N	513	547	1			309
*10	57660 X	50970	-0-	-6690	-0-	50359	2	611	9	N	555	541	1			323

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081

05	13857 X	11581	-0-	-2276	-0-	11338	2	243	9	N	221	333	1			95
06	13200 X	12451	-0-	-749	-0-	12207	2	244	9	N	222	165	1			152
07	13640 X	11198	-0-	-2442	-0-	10953	2	245	9	N	223	155	1			220
08	13175 X	11230	-0-	-1945	-0-	11072	2	158	9	N	144	150	1			214
*09	12450 X	11360	-0-	-1090	-0-	11145	2	215	9	N	195	327	1			82
*10	12865 X	11521	-0-	-1344	-0-	11298	2	223	9	N	203	161	1			124

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

05	53413 X	37202	-0-	-16211	-0-	36337	2	865	9	N	786	700	1			198
06	50070 X	33426	-0-	-16644	-0-	32601	2	825	9	N	750	875	1			73
07	50158 X	37862	-0-	-12296	-0-	37009	2	853	9	N	775	693	1			155
08	48577 X	36631	-0-	-11946	-0-	35811	2	820	9	N	745	700	1			200
*09	39960 X	35152	-0-	-4808	-0-	34222	2	930	9	N	845	907	1			138
*10	37851 X	35222	-0-	-2629	-0-	34297	2	925	9	N	841	873	1			106

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

05	744	N	729	-0-	-15	-0-	138	1	584	3	N	6					103
							7	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	156	1	563	3	N	7					110
							8	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	795	1	573	3	N	7					117
							8	9									
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	154	1	565	3	N	6					123
							7	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	156	1	561	3	N	4					127
							4	9									
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	152	1	548	3	N	6					133
							7	9									

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	164	1	527	3	N	11					43
						12	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	502	3	N	12					55
						13	9									
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	163	1	505	3	N	7					62
						8	9									
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	N	3					65
						3	9									
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	161	1	500	3	N	8					73
						9	9									
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	146	1	442	3	N	12					85
						13	9									

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8					178
06	420 X	237	-0-	-183	-0-	48	1	178	3	N	10					188
						11	9									
07	434 X	217	-0-	-217	-0-	44	1	162	3	N	10					198
						11	9									
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	20	1	133	3	N	7					205
						8	9									
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	38	1	135	3	N	5					210
						6	9									
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	29	1	104	3	N	7					217
						8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	3	N	6					148
							7	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	258	1	1088	3	N	3					151
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	3	N	4					155
							4	9									
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	1079	3	N	5					160
							6	9									
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	262	1	1078	3	N	5					165
							6	9									
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	448	1	993	3	N	5					170
							6	9									

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	235	1	676	3	N	8					133
							9	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	229	1	701	3	N	10					143
							11	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	254	1	717	3	N	10					153
							11	9									
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	217	1	654	3	N	7					160
							8	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	748	3	N	8					168
							9	9									
10	899	N	526	-0-	-373	-0-	148	1	376	3	N	2					170
							2	9									

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

05	341 N	243	-0-	-98	-0-	63	1	180	3	N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	3	N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	48	1	198	3	N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	501	3	N	3					80
						3	9									
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	504	3	N	2					82
						2	9									
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	131	1	517	3	N	1					83
						1	9									
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	503	3	N	2					85
						2	9									
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	3	N	-0-					85
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	120	1	473	3	N	2					87
						2	9									

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

05	527	N	523	-0-	-4	-0-	136	1	380	3	N	6					138
							7	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	404	3	N	5					143
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	130	1	382	3	N	7					150
							8	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	392	3	N	5					155
							6	9									
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	130	1	390	3	N	8					163
							9	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	132	1	359	3	N	7					170
							8	9									

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

05	651	N	626	-0-	-25	-0-	348	1	278	3	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	208	1	395	3	N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	266	1	326	3	N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-			-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	311	1	241	3	N	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	412	3	N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	264	1	1172	3	N	7			142
							8	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	269	1	1123	3	N	6			148
							7	9							
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	270	1	1149	3	N	12			160
							13	9							
08	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	203	1	1229	3	N	3			163
							3	9							
09	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	386	1	980	3	N	5			168
							6	9							
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	246	1	1218	3	N	34			202
							37	9							

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	158	1	701	3	N	10					53
							11	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	166	1	692	3	N	10					63
							11	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	161	1	683	3	N	2					65
							2	9									
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	109	1	659	3	N	-0-					65
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	224	1	570	3	N	-0-					65
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	137	1	678	3	N	-0-					65

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	493	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	118	1	493	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	3	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	83	1	504	3	N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	386	1	980	3	N	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	88	1	439	3	N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

05	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	511	1	801	3	N	12					132
						13	9									
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	N	11					143
						12	9									
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	930	3	N	10					153
						11	9									
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1213	3	11	9	N	10					163
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	470	1	745	3	N	10					173
						11	9									
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	3	N	10					183
						11	9									

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

05	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	306	1	1356	3	N	8	191	1			79
						9	9									
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	314	1	1311	3	N	15					94
						17	9									
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	314	1	1336	3	N	9					103
						10	9									
08	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	204	1	1237	3	N	1					104
						1	9									
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	447	1	1135	3	N	-0-					104
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	275	1	1364	3	N	7					111
						8	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	3	N	-0-					44
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					47
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	142	1	558	3	N	3					50
							3	9									
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	688	3	6	9	N	5					55
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	192	1	466	3	N	3					58
							3	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	N	-0-					58

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	472	1	744	3	N	11					143
							12	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	170	1	936	3	N	4					147
							4	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	295	1	851	3	N	6					153
							7	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					160
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	427	1	716	3	N	5					165
							6	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	3	N	13					178
							14	9									

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	1279	1	1649	3	N	58	182	1			113
						64	9									
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1008	1	1025	3	N	40					153
						44	9									
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1183	1	1372	3	N	100					253
						110	9									
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1001	1	1558	3	N	88	178	1			163
						97	9									
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1072	1	1825	3	N	97					260
						107	9									
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1494	1	922	3	N	85	178	1			167
						94	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1358	1	4096	3	N	84					512
						92	9									
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1361	1	4038	3	N	78					590
						86	9									
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1440	1	4343	3	N	57					647
						63	9									
08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	1519	1	4384	3	N	78					725
						86	9									
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	1417	1	4170	3	N	73	398	1			400
						80	9									
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	930	1	2928	3	N	49					449
						54	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	846	1	1512	3	N	35	176	1			280
						39	9									
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1147	1	1620	3	N	41					321
						45	9									
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	672	1	1663	3	N	102					423
						112	9									
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	684	1	1669	3	N	87	179	1			331
						96	9									
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	608	1	1590	3	N	77	93	1			315
						85	9									
*10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	579	1	1446	3	N	45	178	1			182
						50	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	6426	1	12031	3	N	173					762
							190	9									
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	5996	1	11392	3	N	190	169	1			783
							209	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	4884	1	12247	3	N	174	178	1			779
							191	9									
08	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	4999	1	12180	3	N	191	737	1			233
							210	9									
09	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	4548	1	12443	3	N	166					399
							183	9									
10	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	4458	1	11300	3	N	226	181	1			444
							249	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	1692	1	7228	3	N	115	197	1			533
							127	9									
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	964	1	6938	3	N	94					627
							103	9									
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2021	1	7162	3	N	89					716
							98	9									
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1910	1	6693	3	N	78	197	1			597
							86	9									
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	2003	1	6988	3	N	79					676
							87	9									
*10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1838	1	6262	3	N	85					761
							94	9									

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

05	5611	X	5120	-0-	-491	-0-	1196	1	3856	3	N	62					298
							68	9									
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1100	1	4343	3	N	60	191	1			167
							66	9									
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4354	3	N	62					229
							68	9									
08	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	650	1	3314	3	N	44					273
							48	9									
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1302	1	4589	3	N	60					333
							66	9									
10	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	1099	1	3771	3	N	64	194	1			203
							70	9									

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	255	1	1092	2	N	7					45
							8	9									
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	140	1	957	2	N	8					53
							9	9									
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	87	1	1147	2	N	8					61
							9	9									
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	102	1	1047	2	N	4					65
							4	9									
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	118	1	963	2	N	-0-					65
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	93	1	1042	2	N	-0-					65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	259	1	1110	2	N	-0-					84
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					84
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	89	1	1180	2	N	-0-					84
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	1					85
							1	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	2	N	-0-					85
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	97	1	1083	2	N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	468	1	2008	2	N	-0-					53
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	270	1	1845	2	N	-0-					53
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	168	1	2229	2	N	-0-					53
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	193	1	1990	2	N	-0-					53
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	230	1	1876	2	N	-0-					53
10	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	162	1	1811	2	N	-0-					53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					58
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					58
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					58
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					58
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					58
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-					80
06	1230	N	926	-0-	-304	-0-	926	2		N	-0-					80
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-					80
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-					80
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					80
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-					80

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					48
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-					48
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-					48
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-					48
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					48
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		N	-0-					60
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-					60
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2		N	-0-					60
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		N	-0-					60
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-					60
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2		N	-0-					60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			85
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			85
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			85
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			85
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			85
10	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-			85

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

05	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	30	1	3567	2	N	18			215
						20	9							
06	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	29	1	3381	2	N	-0-			215
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	31	1	3466	2	N	1			216
						1	9							
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	31	1	3898	2	N	2			218
						2	9							
09	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	30	1	3261	2	N	14			232
						15	9							
10	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	31	1	3466	2	N	20			252
						22	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	12			67
							13	9							
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	7			74
							8	9							
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	31	1	790	2	N	10			84
							11	9							
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	31	1	684	2	N	16			100
							18	9							
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	30	1	713	2	N	7			107
							8	9							
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	7			114
							8	9							

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	12			153
							13	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	N	19			172
							21	9							
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	N	11			183
							12	9							
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	12			195
							13	9							
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	30	1	1829	2	N	16			211
							18	9							
10	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	31	1	1899	2	N	15			226
							17	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	12			102
							13	9							
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	30	1	1216	2	N	18			120
							20	9							
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1217	2	N	15			135
							17	9							
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	31	1	1198	2	N	12			147
							13	9							
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	28	1	1111	2	N	11			158
							12	9							
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	31	1	1162	2	N	15			173
							17	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	20			152
							22	9							
06	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	27	1	1250	2	N	1			153
							1	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1823	2	N	15			168
							17	9							
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	31	1	1654	2	N	14			182
							15	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	11			193
							12	9							
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	31	1	1644	2	N	16			209
							18	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	5					43
							6	9									
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	29	1	733	2	N	7					50
							8	9									
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	31	1	708	2	N	5					55
							6	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	10					65
							11	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	29	1	693	2	N	2					67
							2	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	12					79
							13	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	26					139
							29	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2432	2	N	31					170
							34	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	31	1	2494	2	N	30					200
							33	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	31	1	2309	2	N	20	190	1			30
							22	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2465	2	N	32					62
							35	9									
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	31	1	2563	2	N	31					93
							34	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	7					252
							8	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	3					255
							3	9									
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	30	1	531	2	N	5					260
							6	9									
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	31	1	523	2	N	2					262
							2	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	5					267
							6	9									
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	31	1	516	2	N	5					272
							6	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	31	1	2478	2	N	28					213
							31	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2414	2	N	17	190	1			40
							19	9									
07	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	31	1	2478	2	N	24					64
							26	9									
08	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2469	2	N	21					85
							23	9									
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	30	1	2385	2	N	27					112
							30	9									
10	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	31	1	2453	2	N	26					138
							29	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	22	1	208	2	N	3					122
							3	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	N	2					124
							2	9									
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	258	2	N	4					128
							4	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					128
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	30	1	223	2	N	2					130
							2	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					130

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-					76
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					76
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					76
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					76
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					76
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	7					57
							8	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	5					62
							6	9									
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	29	1	672	2	N	10					72
							11	9									
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	593	2	N	7					79
							8	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	N	6					85
							7	9									
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	31	1	606	2	N	9					94
							10	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					253
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	379	2	N	2					255
							2	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-	175	1			80
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	31	1	213	2	N	-0-					80
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	30	1	320	2	N	-0-					80
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	12					92
							13	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	30					205
							33	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2182	2	N	24	188	1			41
							26	9									
07	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	31	1	2249	2	N	32					73
							35	9									
08	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	31	1	2236	2	N	26					99
							29	9									
09	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	30	1	2038	2	N	25					124
							28	9									
10	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	31	1	2175	2	N	27					151
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	31 22	1 9	2562	2	N	20	179	1			73
06	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	30 22	1 9	2430	2	N	20					93
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	31 37	1 9	2469	2	N	34					127
08	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	31 22	1 9	2297	2	N	20					147
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	2487	2	N	33					180
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2636	2	N	36					216

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	31 6	1 9	773	2	N	5					227
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	26 8	1 9	740	2	N	7					234
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	29 3	1 9	735	2	N	3					237
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	31 6	1 9	722	2	N	5					242
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	753	2	N	2					244
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	758	2	N	1	173	1			72

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	2003	2	N	37					157
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2006	2	N	25					182
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	2058	2	N	42					224
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	2046	2	N	20	172	1			72
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	30 39	1 9	1971	2	N	35					107
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	31 39	1 9	2018	2	N	35					142

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	800	2	N	9					184
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	30 9	1 9	746	2	N	8					192
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	30 3	1 9	736	2	N	3					195
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	31 6	1 9	736	2	N	5					200
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	30 6	1 9	697	2	N	5					205
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	758	2	N	7					212

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	27	1	2255	2	N	16	170	1			53
							18	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	N	17					70
							19	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	18					88
							20	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2328	2	N	14					102
							15	9									
09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	30	1	2471	2	N	15					117
							17	9									
10	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	27	1	2214	2	N	20					137
							22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

05	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	479	2	N	10					153
							11	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	N	5					158
							6	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5					163
							6	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	7					170
							8	9									
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	28	1	503	2	N	3					173
							3	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	9					182
							10	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

05	2263	X	1895	-0-	-368	-0-	31	1	1864	2	N	-0-					205
06	1980	N	919	-0-	-1061	-0-	25	1	894	2	N	-0-					205
07	1643	N	987	-0-	-656	-0-	30	1	957	2	N	-0-					205
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2281	2	N	39					244
							43	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1928	2	N	26					270
							29	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	N	7					277
							8	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	55					216
							61	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3119	2	N	38					254
							42	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	29	178	1			105
							32	9									
08	3379	X	2780	-0-	-599	-0-	31	1	2720	2	N	26					131
							29	9									
09	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	30	1	2917	2	N	51					182
							56	9									
10	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	31	1	3085	2	N	60					242
							66	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3139	2	N	5					68
						6	9									
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	10					78
						11	9									
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	2					80
						2	9									
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	-0-					80
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2859	2	N	12					92
						13	9									
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	2	N	24					116
						26	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

05	682 N	560	-0-	-122	-0-	30	1	529	2	N	1					140
						1	9									
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	30	1	550	2	N	2					142
						2	9									
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					142
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					142
09	570 N	335	-0-	-235	-0-	23	1	312	2	N	-0-					142
10	589 N	433	-0-	-156	-0-	27	1	406	2	N	-0-					142

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	31	1	6458	2	N	62	190	1			72
						68	9									
06	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6072	2	N	70					142
						77	9									
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	31	1	6166	2	N	65					207
						72	9									
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	38	193	1			52
						42	9									
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	2	N	80					132
						88	9									
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	29	1	5224	2	N	51					183
						56	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	31	1	2929	2	N	80	190	1			77
						88	9									
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	N	63					140
						69	9									
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	80					220
						88	9									
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	30	1	3050	2	N	57	192	1			85
						63	9									
09	3090 X	2649	-0-	-441	-0-	27	1	2575	2	N	43					128
						47	9									
10	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	31	1	3025	2	N	66					194
						73	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2729	-0-	-774	-0-	31	1	2645	2	N	48					238
							53	9									
06	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	28	1	2729	2	N	32					270
							35	9									
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	30	1	2675	2	N	20	180	1			110
							22	9									
08	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	30	1	2497	2	N	50					160
							55	9									
09	3000	X	1961	-0-	-1039	-0-	28	1	1913	2	N	18					178
							20	9									
10	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	31	1	2683	2	N	41					219
							45	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	27					210
							30	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	28	1	1347	2	N	23					233
							25	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	24	187	1			70
							26	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	31	1	1384	2	N	22					92
							24	9									
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1313	2	N	23					115
							25	9									
10	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	28	1	1238	2	N	30					145
							33	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	31	1	9165	2	N	80	185	1			222
							88	9									
06	9690	X	8713	-0-	-977	-0-	28	1	8594	2	N	83	173	1			132
							91	9									
07	10013	X	9011	-0-	-1002	-0-	31	1	8903	2	N	70					202
							77	9									
08	10013	X	8455	-0-	-1558	-0-	31	1	8407	2	N	15					217
							17	9									
09	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	30	1	7625	2	N	68					285
							75	9									
10	9269	X	8077	-0-	-1192	-0-	31	1	7938	2	N	98	176	1			207
							108	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8842	-0-	-241	-0-	31	1	8682	2	N	117	186	1			204
							129	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	27	1	8396	2	N	73					277
							80	9									
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	31	1	8254	2	N	33					310
							36	9									
08	8835	X	7915	-0-	-920	-0-	31	1	7822	2	N	56	191	1			175
							62	9									
09	8550	X	8062	-0-	-488	-0-	30	1	7944	2	N	80					255
							88	9									
10	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	31	1	8098	2	N	87					342
							96	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2024 - WELL PLUGGED 09/17/24

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	2	19	9	N	17					55
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19					74
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	N	16					90
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					102
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1765	2	19	9	N	17					119
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11	107	1			23

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

05	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1282	3	13	9	N	12			86
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	12	9	N	11			97
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	3	8	9	N	7			104
08	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5			109
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1228	3	11	9	N	10			119
10	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	N	8			127

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3215	-0-	-257	-0-	3168	3	47	9	N	43					214
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3131	3	42	9	N	38					252
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3215	3	47	9	N	43					295
08	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	3119	3	26	9	N	24	170	1			149
09	3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3029	3	46	9	N	42					191
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	3126	3	53	9	N	48					239

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

05	4619 X	4475	-0-	-144	-0-	4450	3	25	9	N	23	189	1			96
06	4320 X	4196	-0-	-124	-0-	4159	3	37	9	N	34					130
07	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	4119	3	33	9	N	30					160
08	4464 X	4181	-0-	-283	-0-	4147	3	34	9	N	31					191
09	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	3960	3	59	9	N	54					245
10	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	4132	3	53	9	N	48	195	1			98

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

05	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3449	3	101	9	N	92					323
06	3510 X	3487	-0-	-23	-0-	3391	3	96	9	N	87	189	1			221
07	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3509	3	105	9	N	95	186	1			130
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	3404	3	98	9	N	89					219
09	3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3333	3	87	9	N	79	192	1			106
10	3627 X	3399	-0-	-228	-0-	3318	3	81	9	N	74					180

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2477	3	33	9	N	30					212
06	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2651	3	33	9	N	30					242
07	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2712	3	45	9	N	41					283
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2574	3	26	9	N	24					307
09	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2464	3	28	9	N	25	194	1			138
*10	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	2359	3	31	9	N	28					166

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	3	44	9	N	40					202
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					202
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1331	3	43	9	N	39					241
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1244	3	31	9	N	28					269
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1327	3	54	9	N	49	186	1			132
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1303	3	40	9	N	36					168

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2247	3	81	9	N	74					309
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2150	3	85	9	N	77	184	1			202
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2202	3	99	9	N	90					292
08	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2190	3	62	9	N	56	188	1			160
09	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2029	3	64	9	N	58					218
10	2294	N	1726	-0-	-568	-0-	1653	3	73	9	N	66					284

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2481	3	56	9	N	51	191	1			94
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2491	3	50	9	N	45					139
07	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	2506	3	47	9	N	43					182
08	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2466	3	45	9	N	41					223
09	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	2426	3	47	9	N	43					266
10	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2445	3	52	9	N	47	196	1			117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	2705	3	52	9	N	47					271
06	2730 N	2686	-0-	-44	-0-	2644	3	42	9	N	38	191	1			118
07	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2708	3	42	9	N	38					156
08	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	2619	3	39	9	N	35					191
09	2700 N	2676	-0-	-24	-0-	2635	3	41	9	N	37					228
10	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2661	3	47	9	N	43					271

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5136	3	144	9	N	131					390
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4712	3	105	9	N	95	190	1			295
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5043	3	119	9	N	108	195	1			208
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4929	3	119	9	N	108					316
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4632	3	131	9	N	119	188	1			247
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4778	3	147	9	N	134					381

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

05	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1538	3	39	9	N	35					218
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1541	3	29	9	N	26					244
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	3	33	9	N	30					274
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23					297
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1620	3	30	9	N	27	187	1			137
*10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1656	3	33	9	N	30					167

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					61
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					61
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	596	3	33	9	N	30					91
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	N	9					100
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	N	1					101
10	620 N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					101

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	732	1	3116	2	Y	96					242
						106	9									
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	588	1	3198	2	Y	109	207	1			144
						120	9									
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	555	1	3230	2	Y	136	68	1			212
						150	9									
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	699	1	3366	2	Y	95	178	1			129
						105	9									
*09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	709	1	3223	2	Y	105	36	1			198
						116	9									
*10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	716	1	3377	2	Y	98	172	1			124
						108	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1024	1	8074	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8734	-0-	8734	8734	74	1	8660	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17852	1448	1	7670	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8424	-0-	8424	26276	106	1	8318	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8571	-0-	8571	34847	1029	1	7542	3	N	-0-					-0-
10	43570 X	8723	-0-	-34847	-0-	95	1	8628	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	23987	2			N	-0-					153
06	23430	X	23132	-0-	-298	-0-	23011	2	121	9	N	110	191	1			72
07	24211	X	24009	-0-	-202	-0-	23959	2	50	9	N	45					117
08	24211	X	23842	-0-	-369	-0-	23833	2	9	9	N	8					125
09	23370	X	22859	-0-	-511	-0-	22839	2	20	9	N	18					143
10	23994	X	23674	-0-	-320	-0-	23620	2	54	9	N	49					192

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

05	992	N	990	-0-	-2	-0-	159	1	831	3	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	137	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	348	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	216	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	200	1	913	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

05	3201	3984	-0-	783	B	3823	62	1	3472	2	N	409	379	1		125
							450	9								
06	3441	3869	-0-	428	B	4251	60	1	3427	2	N	347	191	1		281
							382	9								
07	3689	3169	-0-	-520	B	3731	48	1	2915	2	N	187	190	1		278
							206	9								
08	1463	3041	-0-	1578	B	5309	52	1	2765	2	N	204	375	1		107
							224	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5309																
09	3870	3080	-0-	-790	B	4519	46	1	2887	2	N	134				241
							147	9								
10	3999	4339	-0-	340	B	4859	58	1	3556	2	N	659	744	1		156
							725	9								

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

05	527	N	368	-0-	-159		-0-	368	2			N	-0-				32
06	480	N	292	-0-	-188		-0-	292	2			N	-0-				32
07	501	N	501	-0-	-0-		-0-	501	2			N	-0-				32
08	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	2			N	-0-				32
09	601	N	601	-0-	-0-		-0-	601	2			N	-0-				32
10	496	N	NO RPT	-0-	-496		-0-					N	NO RPT				32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

05	2425	N	2425	-0-	-0-		-0-	2425	2			N	-0-				27
06	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-	2177	2			N	-0-				27
07	3083	N	3083	-0-	-0-		-0-	3083	2			N	-0-				27
08	2530	N	2530	-0-	-0-		-0-	2530	2			N	-0-				27
09	2667	N	2667	-0-	-0-		-0-	2667	2			N	-0-				27
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767		-0-					N	NO RPT				27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	2		Y	-0-			58
06	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2577	1274	2		Y	-0-			58
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	4008	1431	2		Y	-0-			58
08	DLQ G-10	1332	-0-	1332	5340	1332	2		Y	-0-			58
09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	6823	1483	2		Y	-0-			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6823				Y	NO RPT			58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

05	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2		N	-0-			236
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			236
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2		N	-0-			236
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			236
09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-			236
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			108
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			108
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			108
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			108
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			108
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			108

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			70
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			70
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			70
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			70

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1340	-0-	-1016	-0-	1340	2			N	-0-					145
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					145
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					145
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					145
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					145
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					102
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					102
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					102
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					102
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					68
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					68
07	1023	N	100	-0-	-923	-0-	100	2			N	-0-					68
08	620	N	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					68
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					68
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

05	2790	X	778	-0-	-2012	-0-	778	2			N	-0-					72
06	2670	X	481	-0-	-2189	-0-	481	2			N	-0-					72
07	2697	X	2	-0-	-2695	-0-	2	2			N	-0-					72
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					72
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					72
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					72

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	653	-0-	-556	-0-	653	2			N	-0-					100
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					100
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					100
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					100
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

05	1922	N	789	-0-	-1133	-0-	789	2			N	-0-					27
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
07	1395	N	117	-0-	-1278	-0-	117	2			N	-0-					27
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					27
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

05	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					73
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					73
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					73
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					73
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					39
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					39
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					39
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					39
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

05	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					50
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					50
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					50
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					50
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					62
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	N	8					70

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			97
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			97
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			97
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			97
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	N	5			102
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	N	8			110

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-				51
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-				51
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				51
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				51
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				51
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-				51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

05	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1224	2	19	9	N	17						82
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2461	2	17	9	N	15	37	1				60
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23						83
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1718	2	24	9	N	22						105
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2544	2	25	9	N	23						128
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4						132

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					162
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	156	1			7
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3089	2	40	9	N	36					43
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4765	2	55	9	N	50					93
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5503	2	46	9	N	42					135
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3692	2	20	9	N	18					153

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					40
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					40
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

05	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					352
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					352
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					352
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					352
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					352
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

05	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					183
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					183
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					183
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					183
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					183
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					183

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			46
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			46
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-			46
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			46
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			46
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	1127	2	8 9	N	7			78
07	14B2 EXT	739	-0-	739	1874	729	2	10 9	N	9			87
08	14B2 EXT	544	-0-	544	2418	544	2		N	-0-			87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2418				N	NO RPT			87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2418				N	NO RPT			87

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1075	2	13	9	N	12					80
06	960 N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-					80
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					80
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					85
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209	2	2	9	N	2					87

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

05	1178 N	32	-0-	-1146	-0-	32	3			N	-0-					97
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	3	28	9	N	25					122
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	N	25					147
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					147
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	N	10					157

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

05	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					230
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					230
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					233
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112	178	1			167
09	810 N	588	-0-	-222	-0-	579	2	9	9	N	8					175
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	788	2	13	9	N	12					187

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	2807	-0-	-231	92	2473	2	334	9	N	304	373	1			452
06	2940	2411	-0-	-529	-0-	2129	2	282	9	N	256	182	1			526
07	3038	2498	-0-	-540	-0-	2211	2	287	9	N	261	365	1			422
08	3038	2635	-0-	-403	-0-	2334	2	301	9	N	274	170	1			526
09	2940	2835	-0-	-105	-0-	2468	2	367	9	N	334	351	1			509
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					509

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					192
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					192
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					192
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					192
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					192
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

05	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					266
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					266
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					266
08	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					266
09	1590 N	951	-0-	-639	-0-	951	3			N	-0-					266
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

05	651 #	550	-0-	-101	-0-	528	2	22	9	N	20					45
06	630 #	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					45
07	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					45
08	651 #	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					45
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					45
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					102
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					102
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					102
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					102
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	N	15					117
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	49	2	8	9	N	7					124

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					206
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					206
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					206
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	1			N	-0-					206
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-					206
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, LOWER) 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEE Q WELL #: 2 RRCID -> 297452 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7041 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780		634	-0-	-146	-0-	627	2	7	9	N	6					6
06	12456		10128	-0-	-2328	-0-	10030	2	98	9	N	89					95
07	14144		11102	-0-	-3042	-0-	10979	2	123	9	N	112	89	1			118
08	8090		8075	-0-	-15	-0-	8012	2	63	9	N	57					175
09	12588		10194	-0-	-2394	-0-	10128	2	66	9	N	60					235
*10	11298		9679	-0-	-1619	-0-	9631	2	48	9	N	44					279

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

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

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					32
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					32
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					32
08	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					32
09	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	3568	2	3	9	N	3					35
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4297	2	6	9	N	5					40

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	2288	-0-	2288	23505	2288	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	2193	-0-	2193	25698	2193	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	2155	-0-	2155	27853	2155	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	2274	-0-	2274	30127	2274	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	2244	-0-	2244	32371	2244	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32371					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1614	825	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	703	-0-	703	2317	703	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	395	-0-	395	2712	395	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1410 #	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1312	-0-	1312	1312	1312	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2618	1306	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1189	-0-	1189	3807	1189	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1293	-0-	1293	5100	1293	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2121	1033	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	914	-0-	914	3035	914	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1129	-0-	1129	4164	1129	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

05	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	N	4					58
06	2940 #	2620	-0-	-320	-0-	2617	2	3	9	N	3					61
07	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	N	5					66
08	3038 #	2855	-0-	-183	-0-	2853	2	2	9	N	2					68
09	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	N	3					71
10	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3438	2	7	9	N	6					77

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

05	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821 #	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			N	-0-					73
06	2730 #	2657	-0-	-73	-0-	2657	3			N	-0-					73
07	3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	2721	3	380	9	N	345	195	1			223
08	2821 #	2727	-0-	-94	-0-	2727	3			N	-0-					223
09	2730 #	2398	-0-	-332	-0-	2398	3			N	-0-					223
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					223

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	N	3					63
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					65
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					65
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1717	3	3	9	N	3					68
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					68
10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1697	3	2	9	N	2					70

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1	28	1			30
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					30
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1529	2	25	9	N	23					53
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					62
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	N	15					77
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	N	4					81

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					36
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					36
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2					38
08	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1821	2	1	9	N	1					39
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					39
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					39

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	35					85
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					85
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					85
08	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					85
09	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	3			N	-0-					85
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					85

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					33
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					33
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					33
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	16	1	18	2	N	-0-					33
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8593 - 8941

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 4546 - 4551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12723 R	12723	-0-	-0- B	-0-	12675 3	48 9	N	44	95 1		87
06	13466 R	13466	-0-	-0- B	-0-	13429 3	37 9	N	34			121
07	13499 R	13499	-0-	-0- B	-0-	13452 3	47 9	N	43	99 1		65
08	12304 R	12304	-0-	-0- B	-0-	12265 3	39 9	N	35			100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	5027 R	5027	-0-	-0- B	-0-	4999 3	28 9	N	25			125
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			125

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

05	69254	17886	-0-	-51368 B	615483	17886 3		N	-0-			204
06	67020	33531	-0-	-33489 B	581994	33531 3		N	-0-			204
07	69254	33579	-0-	-35675 B	546319	33579 3		N	-0-			204
08	69254	33915	-0-	-35339 B	510980	33915 3		N	-0-			204
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 510980												
*09	67020	30860	-0-	-36160 B	474820	30860 3		N	-0-			204
10	19623 #	NO RPT	-0-	-19623 B	455197			N	NO RPT			204

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306

RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

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

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

05	4216 X	3248	-0-	-968	-0-	3242 2	6 9	N	5			200
06	3870 X	2900	-0-	-970	-0-	2890 2	10 9	N	9			209
07	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3138 2	7 9	N	6			215
08	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3101 2	6 9	N	5			220
09	3150 X	2524	-0-	-626	-0-	2516 2	8 9	N	7			227
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			227

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1280	3	28	9	N	25					108
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1282	3	168	9	N	153	195	1			66
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					66
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					66
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	874	3	220	9	N	200	175	1			91
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					91

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					60
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					60
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					60
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					60
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					60
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					53
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					53
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					53
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					53
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					95
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					95
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					95
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					95
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					95
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					132
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					132
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					132
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					132
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					132
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	900	N	493	-0-	-407	-0-	427	3	66	9	N	60					60
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					55
06	1470	N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2			N	-0-					55
07	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					55
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					55
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	605	2			N	-0-					55
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	19					206
							21	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	-0-					206
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	5					211
							6	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	N	-0-					211
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	16	1	931	2	N	-0-					211
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-	169	1			42

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1450	2	35	9	N	32					259
06	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1445	2	37	9	N	34	178	1			115
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1481	2	46	9	N	42					157
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41					198
09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1247	2	41	9	N	37	161	1			74
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1241	2	42	9	N	38					112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

05	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					40
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			N	-0-					40
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					40
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					40
09	2130	N	1233	-0-	-897	-0-	1233	2			N	-0-					40
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			60
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			60
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			60
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			60
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3		N	-0-			60
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1451	2	129	9	N	117	95	1			217
06	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1279	2	101	9	N	92	173	1			136
07	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1218	2	81	9	N	74					210
08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1394	2	131	9	N	119	164	1			165
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1332	2	152	9	N	138	164	1			139
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1387	2	119	9	N	108	180	1			67

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	597	2	62	9	N	56	78	1			122
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	640	2	67	9	N	61					183
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	N	54	178	1			59
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	691	2	84	9	N	76					135
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	639	2	121	9	N	110	171	1			74
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	730	2	131	9	N	119					193

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21837 X	21837	-0-	-0-	-0-	3763	1	18074	3	N	-0-					13
06	21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	1963	1	19388	3	N	-0-					13
07	20460 X	16947	-0-	-3513	-0-	3865	1	13082	3	N	-0-					13
08	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	44	1	21861	3	N	-0-					13
09	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	3556	1	16784	3	N	-0-					13
10	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	2063	1	19942	3	N	-0-					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1224	1	5690	3	N	-0-					-0-
06	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1191	1	5817	3	N	-0-					-0-
07	6758 X	6634	-0-	-124	-0-	1563	1	5071	3	N	-0-					-0-
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	274	1	6885	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6240	-0-	-720	-0-	1451	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	2762	-0-	-4430	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*09	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
*10	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					187
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					187
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					177
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	N	8					185
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					185
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					185
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					185
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					185

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-					28
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-					28
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	3		N	-0-					28
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-					28
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-					28
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					112
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-					112
07	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3		N	-0-					112
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					112
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					112
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3		N	-0-					99
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-					99
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-					99
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-					99
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-					99
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					78
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					78
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-					78
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-					78
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-					78
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2		N	-0-					-0-
06	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	2903	2		N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-					-0-
08	3007	N	2979	-0-	-28	-0-	2979	2		N	-0-					-0-
09	2910	N	2874	-0-	-36	-0-	2874	2		N	-0-					-0-
10	2976	N	2967	-0-	-9	-0-	2967	2		N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	2916	2	N	52	187	1			135
06	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	15 29	1 9	2072	2	N	26					161
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2666	2	N	27					188
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	2848	2	N	30					218
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	2417	2	N	24					242
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	2694	2	N	26					268

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					289
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					289
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					289
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	186	1	3012	2	N	-0-					23
06	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	180	1	2622	2	N	-0-					23
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	186	1	2836	2	N	-0-					23
08	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	186	1	2774	2	N	11					34
							12	9									
09	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	180	1	2755	2	N	-0-					34
10	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	186	1	2500	2	N	-0-					34

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					108
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					108
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					108
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					108
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					108
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					108

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

05	14B2 EXT		85	-0-	85	2416	85	2			N	-0-					108
06	14B2 EXT		53	-0-	53	2469	53	2			N	-0-					108
07	14B2 EXT		45	-0-	45	2514	45	2			N	-0-					108
08	2555	X	41	-0-	-2514	-0-	41	2			N	-0-					108
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					108
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
*09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
*10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			117
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			117
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			117
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			117
*09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			117
*10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

05	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			37
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			37
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			37
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			37
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			37
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	838	-0-	-1053	-0-	128	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	244	-0-	-1586	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	397	-0-	-378	-0-	1	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3245	2	4	9	N	4					73
06	2910	X	1904	-0-	-1006	-0-	1904	2			N	-0-					73
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2923	2	1	9	N	1					74
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	2	2	9	N	2					76
09	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					76
10	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2831	2	1	9	N	1					77

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1732	2	2	9	N	2					75
06	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					75
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					75
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1673	2	1	9	N	1					76
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-					76
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					76

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2874	2	15	9	N	14	72	1			46
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	2	13	9	N	12					58
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					58
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20					78
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2759	2	19	9	N	17					95
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2820	2	15	9	N	14					109

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

05	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

05	2422 X	101	-0-	-2321	-0-	101	2			N	-0-					42
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6853	2	86	9	Y	78	175	1			107
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6491	2	94	9	Y	85					192
07	6572 X	6467	-0-	-105	-0-	6379	2	88	9	Y	80	183	1			89
08	6572 X	6332	-0-	-240	-0-	6231	2	101	9	Y	92					181
*09	6360 X	6029	-0-	-331	-0-	5938	2	91	9	Y	83	174	1			90
*10	6572 X	5866	-0-	-706	-0-	5763	2	103	9	Y	94					184

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	#	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-					48
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					48
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					48
08	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					48
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					48
10	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					1
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					1
08	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1313	2	24	9	N	22					23
09	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					23
10	1674	N	914	-0-	-760	-0-	914	2			N	-0-					23

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					247
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1474	3	90	9	N	82	186	1			143
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1523	3	30	9	N	27					170
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1548	3	19	9	N	17					187
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1315	3	26	9	N	24					211
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	3	26	9	N	24					235

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	2			N	-0-					15
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					15
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					15
08	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					15
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					17
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					17
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					17
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					17
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					17
10	1581	N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	3575	-0-	661	1405	3575	2		N	-0-			137
06	5211	3313	-0-	-1898	-0-	3313	2		N	-0-			137
07	2914	2313	-0-	-601	-0-	2313	2		N	-0-			137
08	2914	4115	-0-	1201	1201	4115	2		N	-0-			137
09	5655	3637	-0-	-2018	-0-	3637	2		N	-0-			137
10	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
*10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

05	2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
*10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3903	-0-	-375	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			22
06	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2		Y	-0-			22
07	DLQ G-10	970	-0-	970	1976	970	2		Y	-0-			22
08	DLQ G-10	1129	-0-	1129	3105	1129	2		Y	-0-			22
09	DLQ G-10	1243	-0-	1243	4348	1243	2		Y	-0-			22
10	3100 N	1148	-0-	-1952	2396	1148	2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

05	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2		N	-0-			13
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			13
07	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2		N	-0-			13
08	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2		N	-0-			13
09	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	2663	2	4 9	N	4			17
10	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2		N	-0-			17

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	2171	-0-	-1489	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	411	-0-	-3371	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

05	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	2			N	-0-					90
06	3600	X	3034	-0-	-566	-0-	3034	2			N	-0-					90
07	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					90
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					90
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	2	2	9	N	2					92
10	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			N	-0-					92

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

05	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					23
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					23
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					23
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					23
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					23
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					23

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					265
06	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	167	1			98
07	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1168	3	22	9	N	20					118
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					118
09	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					118
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					118

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					117
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					117
07	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					117
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					117
09	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					117
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					117

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

05	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2	N	-0-			27
06	10350 X	9403	-0-	-947	-0-	9403	2	N	-0-			27
07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2	N	-0-			27
08	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	9445	2	N	-0-			27
09	10800 X	9134	-0-	-1666	-0-	9134	2	N	-0-			27
10	11160 X	9746	-0-	-1414	-0-	9746	2	N	-0-			27

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2	N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

05	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			37
06	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					86
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					86
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					86
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					86
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3275	3	77	9	N	70	154	1			413
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	3028	3	57	9	N	52					465
07	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3225	3	58	9	N	53					518
08	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3380	3	3	9	N	3	161	1			360
09	3480	X	2969	-0-	-511	-0-	2936	3	33	9	N	30					390
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					390

EQV OPERATING LLC 101634
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	31	1	1337	2	N	42	173	1			52
							46	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	8					60
							9	9									
07	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	31	1	1205	2	N	44					104
							48	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	31	1	1155	2	N	40					144
							44	9									
09	1110	N	806	-0-	-304	-0-	16	1	772	2	N	16					160
							18	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	46					206
							51	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

05	14B2 EXT		1363	-0-	1363	3562	31	1	1287	2	N	41					183
							45	9									
06	4163	X	601	-0-	-3562	-0-	30	1	571	2	N	-0-	161	1			22
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	65					87
							72	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	83					170
							91	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1346	2	N	13					183
							14	9									
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	88	166	1			105
							97	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2274	2	61	9	N	55	169	1			17
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	2178	2	65	9	N	59					76
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2484	2	79	9	N	72					148
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2452	2	78	9	N	71	167	1			52
09	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	1993	2	54	9	N	49					101
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	72					173

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	2			N	-0-					20
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					20
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	2			N	-0-					20
08	558	N	218	-0-	-340	-0-	218	2			N	-0-					20
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					20

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	959	2	155	9	N	141	162	1			26
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	840	2	157	9	N	143					169
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	917	2	147	9	N	134	178	1			125
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	876	2	91	9	N	83					208
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	174	1			34
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	954	2	90	9	N	82					116

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3821	2	95	9	N	86					159
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4076	2	119	9	N	108					267
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4431	2	118	9	N	107	176	1			198
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3311	2	84	9	N	76					274
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3357	2	75	9	N	68	181	1			161
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					161

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

05	2325	X	853	-0-	-1472	-0-	850	2	3	9	N	3	190	1			124
06	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					124
07	1085	X	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-					124
08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-					124
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					124
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					124

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

05	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					308
06	2790	X	51	-0-	-2739	-0-	50	2	1	9	N	1	171	1			138
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4884	2	90	9	N	82	170	1			50
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	2	12	9	N	11					61
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4					65
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					65

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

05	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1231	2	133	9	N	121					387
06	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	1109	2	129	9	N	117	163	1			341
07	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1023	2	80	9	N	73					414
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1117	2	68	9	N	62	178	1			298
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1489	2	202	9	N	184					482
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					482

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	746	-0-	-680	-0-	710	2	36	9	N	33					236
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	990	2	36	9	N	33					269
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	882	2	85	9	N	77					346
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	871	2	114	9	N	104	186	1			264
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	440	2	119	9	N	108					372
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					372

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3854	2	67	9	N	61	179	1			234
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3321	2	184	9	N	167					401
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3521	2	177	9	N	161	167	1			395
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3352	2	166	9	N	151	176	1			370
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2293	2	70	9	N	64					434
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					434

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

05	8370 X	7783	-0-	-587	-0-	7720	2	63	9	N	57					230
06	8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6498	2	29	9	N	26					256
07	8370 X	7276	-0-	-1094	-0-	7257	2	19	9	N	17					273
08	8029 X	7192	-0-	-837	-0-	7185	2	7	9	N	6					279
09	7530 X	5693	-0-	-1837	-0-	5631	2	62	9	N	56					335
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					335

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					46
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					46
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					29
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					29
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					29
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					29
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					216
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					216
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					216
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

05	124 N	50	-0-	-74	-0-	28	1	22	2	N	-0-			52
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	36	1	28	2	N	-0-			52
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	2	N	-0-			52
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	-0-			52
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	44	1	32	2	N	-0-			52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-			52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4608	2	12	9	N	11			80
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2			82
07	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	4621	2	2	9	N	2			84
08	4805 X	4330	-0-	-475	-0-	4330	2			N	-0-			84
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			84
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			84

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			172
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			172
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			172
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			172
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			172
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			172

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					220
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					220
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					220
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1360	2	199	9	N	181	181	1			220
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					220
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					220

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

05	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					56
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					56
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					56
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					56
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

05	961 N	932	-0-	-29	-0-	62	1	869	2	N	1					100
						1	9									
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	820	2	N	4					104
						4	9									
07	961 N	503	-0-	-458	-0-	62	1	435	2	N	5					109
						6	9									
08	930 N	568	-0-	-362	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	60	1	771	2	N	2					111
						2	9									
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	N	97	184	1			24
						107	9									

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			28
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					22
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					22
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					22
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					22
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3423	2	102	9	N	93	180	1			187
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3555	2	85	9	N	77					264
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3781	2	87	9	N	79	181	1			162
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3799	2	75	9	N	68					230
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3205	2	75	9	N	68	189	1			109
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					109

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LADY (MORROW, UPPER)                        51230 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LIPSCOMB
  MEWBOURNE OIL COMPANY                     562560
    TRAVIS, GEORGE E.                 WELL #:    1    RRCID -> 087239  COMPL. DATE 01/10/1980  TOTAL DEPTH  9250 PERF. 8536 -  8584
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      372 N        38     -0-        -334         -0-          20  1       18  2    N      -0-                                109
 06      120 N      -0-      -0-        -120         -0-                                  N      -0-                                109
 07       62 N      -0-      -0-         -62         -0-                                  N      -0-                                109
 08       31 N      -0-      -0-         -31         -0-                                  N      -0-                                109
 09        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                109
 10        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                109

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MOBEETIE RESOURCE DEV LLC                 572602
    STUART RANCH -B-                  WELL #:    9    RRCID -> 094818  COMPL. DATE 07/21/1981  TOTAL DEPTH  8780 PERF. 8594 -  8623
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A-COND        -0-      -0-        -0-          2650                                 Y      -0-                                 20
 06 P&A-COND        -0-      -0-        -0-          2650                                 Y      -0-                                 20
 07 P&A-COND        -0-      -0-        -0-          2650                                 Y      -0-                                 20
 08        0 A      -0-      -0-        -0-          2650                                 Y      -0-                                -0-
 09        0        -0-      -0-        -0-          2650                                 Y      -0-                                -0-
 10        0     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  Y    NO RPT                               -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SANDLOT OIL & GAS LLC                     747757
    STUART RANCH -A-                  WELL #:    2    RRCID -> 088707  COMPL. DATE 06/01/1980  TOTAL DEPTH  9500 PERF. 8611 -  8621
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)                    51666 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GRAY
  HERITAGE PETROLEUM, INC.                  379771
    THOMAS                            WELL #:    1    RRCID -> 250043  COMPL. DATE 07/29/2009  TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                  1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DALTON                            WELL #:    1    RRCID -> 269647  COMPL. DATE 10/12/2012  TOTAL DEPTH  4134 PERF. 4064 -  4234
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LANCASTER (MARMATON)                        51766 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: OCHILTREE
  MEWBOURNE OIL COMPANY                     562560
    BROOK, BEN                        WELL #: 2053    RRCID -> 284786  COMPL. DATE 04/11/2001  TOTAL DEPTH  8400 PERF. 6618 -  6638
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                  N      -0-                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                  N    NO RPT                               -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024
```

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	3	33	9	N	30					196
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1868	3	22	9	N	20					216
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1977	3	40	9	N	36	185	1			67
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1741	3	21	9	N	19					86
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1706	3	25	9	N	23					109
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1847	3	17	9	N	15					124

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

05	3751	X	2730	-0-	-1021	-0-	2677	3	53	9	N	48					452
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	2578	3	42	9	N	38					490
07	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2589	3	36	9	N	33	177	1			346
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2675	3	41	9	N	37					383
09	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2464	3	44	9	N	40					423
10	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2557	3	43	9	N	39					462

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					57
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2258	3	34	9	N	31					88
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2229	3	33	9	N	30					118
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20					138
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	3	11	9	N	10					148
10	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					148

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	1	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	143	1	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					109
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					126
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	N	13					139
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12					151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					151

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					195
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					195
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					195
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					195
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					195
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					195

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			99
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			99
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			99
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			99
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1790	2	69	9	N	63					313
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23	177	1			159
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					161
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	663	2	6	9	N	5					166
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	2	25	9	N	23					189
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					189

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4784	2	241	9	N	219	176	1			409
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5814	2	284	9	N	258	330	1			337
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6081	2	252	9	N	229	346	1			220
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5465	2	327	9	N	297	348	1			169
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5382	2	259	9	N	235	175	1			229
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					229

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1634	2	189	9	N	172	178	1			347
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1654	2	107	9	N	97					444
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1669	2	55	9	N	50	154	1			340
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1341	2	56	9	N	51					391
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	942	2	46	9	N	42					433
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					433

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2545	2	153	9	N	139					268
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2360	2	74	9	N	67	176	1			159
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2378	2	70	9	N	64					223
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2312	2	106	9	N	96					319
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2344	2	114	9	N	104	174	1			249
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					249

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1439	2	66	9	N	60					325
06	1620	N	891	-0-	-729	-0-	862	2	29	9	N	26	177	1			174
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1887	2	40	9	N	36					210
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1711	2	70	9	N	64					274
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2031	2	95	9	N	86					360
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					360

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	N	78					244
06	3510 X	2777	-0-	-733	-0-	2757	2	20	9	N	18					262
07	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3160	2	30	9	N	27	182	1			107
08	3627 X	2763	-0-	-864	-0-	2750	2	13	9	N	12					119
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3711	2	7	9	N	6					125
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					125

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3666	2	206	9	N	187	178	1			353
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3528	2	87	9	N	79					432
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3541	2	62	9	N	56	155	1			333
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3274	2	83	9	N	75					408
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3366	2	66	9	N	60	179	1			289
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					289

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510 X	6368	-0-	-142	-0-	6233	2	135	9	N	123	175	1			196
06	6300 X	5783	-0-	-517	-0-	5755	2	28	9	N	25					221
07	6510 X	5020	-0-	-1490	-0-	4962	2	58	9	N	53					274
08	6324 X	4591	-0-	-1733	-0-	4559	2	32	9	N	29					303
09	6120 X	5571	-0-	-549	-0-	5516	2	55	9	N	50	175	1			178
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					178

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5563	2	299	9	N	272	349	1			179
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4024	2	175	9	N	159	178	1			160
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5467	2	103	9	N	94					254
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5554	2	123	9	N	112					366
09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5923	2	139	9	N	126	178	1			314
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					314

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2912	2	340	9	N	309	172	1			392
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2845	2	220	9	N	200	178	1			414
07	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	2717	2	151	9	N	137	179	1			372
08	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	2551	2	140	9	N	127	166	1			333
09	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2690	2	183	9	N	166	178	1			321
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					321

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4858	2	81	9	N	74					279
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4643	2	198	9	N	180					459
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4561	2	231	9	N	210	178	1			491
08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	2	135	9	N	123	177	1			437
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4449	2	77	9	N	70	178	1			329
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					329

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					211
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6770	2	22	9	N	20					231
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3					234
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					234
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					234
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					234

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5808	2	219	9	N	199					525
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5665	2	256	9	N	233	515	1			243
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5726	2	186	9	N	169	179	1			233
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5717	2	206	9	N	187	177	1			243
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5629	2	202	9	N	184	182	1			245
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					245

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3394	2	157	9	N	143	183	1			295
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3366	2	94	9	N	85					380
07	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3196	2	40	9	N	36					416
08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2768	2	39	9	N	35					451
09	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3046	2	77	9	N	70	182	1			339
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					339

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7596	2	435	9	N	395	348	1			384
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	7990	2	273	9	N	248	348	1			284
07	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8416	2	418	9	N	380	362	1			302
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8102	2	283	9	N	257	176	1			383
09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	7905	2	296	9	N	269	353	1			299
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					299

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9556	2	261	9	N	237	178	1			461
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8317	2	227	9	N	206	355	1			312
07	8928	X	8553	-0-	-375	-0-	8362	2	191	9	N	174	177	1			309
08	9517	X	8096	-0-	-1421	-0-	7897	2	199	9	N	181	179	1			311
09	9210	X	8290	-0-	-920	-0-	8055	2	235	9	N	214	177	1			348
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					348

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	150	-0-	-2113	-0-	150	2			N	-0-					135
06	2190	X	525	-0-	-1665	-0-	525	2			N	-0-					135
07	2232	X	529	-0-	-1703	-0-	529	2			N	-0-					135
08	1147	X	849	-0-	-298	-0-	846	2	3	9	N	3					138
09	480	X	160	-0-	-320	-0-	158	2	2	9	N	2					140
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					140

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					162
06	600	N	42	-0-	-558	-0-	42	2			N	-0-					162
07	589	N	70	-0-	-519	-0-	70	2			N	-0-					162
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					162
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					162
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					162

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665 X	6061	-0-	-604	-0-	5797	2	264	9	N	240	182	1			459
06	6450 X	5428	-0-	-1022	-0-	5167	2	261	9	N	237	528	1			168
07	6665 X	5398	-0-	-1267	-0-	5035	2	363	9	N	330	331	1			167
08	6076 X	4566	-0-	-1510	-0-	4372	2	194	9	N	176					343
09	5880 X	5349	-0-	-531	-0-	5071	2	278	9	N	253	348	1			248
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					248

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

05	4657 R	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	4530	4288	-0-	-242	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4681	4414	-0-	-267	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4681	2429	-0-	-2252	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	5406	4968	-0-	-438	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*10	5625	5153	-0-	-472	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 #	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-			24
06	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			24
07	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			24
08	1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			24
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			24
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-121					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-152			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-121					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-31			N	NO RPT			-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			109

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			611
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			611
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			611
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			611
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			611
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			532
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			532

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					1110
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					1110
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					1110
08	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					1110
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					1110
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					460
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					460
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					460
08	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					460
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	202	1	596	2	N	-0-					460
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3070	2	54	9	N	49					351
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3041	2	89	9	N	81	178	1			254
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3036	2	58	9	N	53					307
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2978	2	19	9	N	17					324
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3069	2	22	9	N	20					344
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					344

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					110
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110
07	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					110
08	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-					110
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			N	-0-					110
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					110

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					39
06	1290 N	818	-0-	-472	-0-	60	1	758	2	N	-0-					39
07	1116 N	294	-0-	-822	-0-	62	1	232	2	N	-0-					39
08	1178 N	322	-0-	-856	-0-	62	1	260	2	N	-0-					39
09	810 N	321	-0-	-489	-0-	60	1	261	2	N	-0-					39
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	28	1	155	2	N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613

KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

05	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					25
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					25
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					25
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					256
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					256
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					256
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					256
09	14B2 EXT	641	-0-	641	641	641	2			N	-0-					256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	641					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

05	2170 X	2161	-0-	-9	-0-	2133	2	28	9	N	25					353
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2083	2	39	9	N	35	177	1			211
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2167	2	55	9	N	50					261
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					305
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					325
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					325

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					58
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					58
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					58
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					58
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					58
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					58

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-			40
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-			40
07	2852 N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-			40
08	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-			40
09	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3			N	-0-			40
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-			40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

05	5580 X	5271	-0-	-309	-0-	5257	3	14	9	N	13			60
06	5220 X	4922	-0-	-298	-0-	4911	3	11	9	N	10			70
07	5332 X	5145	-0-	-187	-0-	5128	3	17	9	N	15			85
08	5332 X	5059	-0-	-273	-0-	5042	3	17	9	N	15			100
09	5160 X	4954	-0-	-206	-0-	4930	3	24	9	N	22			122
10	5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5076	3	13	9	N	12			134

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

05	18786 X	17177	-0-	-1609	-0-	17177	3			N	-0-			76
06	18120 X	15998	-0-	-2122	-0-	15990	3	8	9	N	7			83
07	18724 X	17437	-0-	-1287	-0-	17437	3			N	-0-			83
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			N	-0-			83
09	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	18076	3	2	9	N	2			85
10	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17813	3	2	9	N	2			87

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

05	2761 N	1985	-0-	-776	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	558 X	101	-0-	-457	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	558 X	167	-0-	-391	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	540 X	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

05	155 #	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	N	-0-					38
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	N	-0-					38
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	2	N	-0-					38
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					38
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	2	N	-0-					38
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				213
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				213
07	899	N	413	-0-	-486	-0-	413	3			N	-0-				213
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-				213
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-				213
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-				213
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-				213
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-				213
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-				213
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-				213
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

05	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	62	1	9143	2	N	-0-				20
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	60	1	7785	2	N	3				23
							3	9								
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	62	1	7355	2	N	22				45
							24	9								
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	62	1	6548	2	N	3				48
							3	9								
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	60	1	7601	2	N	-0-				48
10	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	62	1	8347	2	N	-0-				48

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2871	2	24	9	N	22				126
06	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	2	20	9	N	18				144
07	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2980	2	17	9	N	15				159
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13				172
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5				177
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				177

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				1202
06	4560	X	1001	-0-	-3559	-0-	1001	2			N	-0-				1202
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				1202
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-				1202
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-				1202
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				1202

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			345
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			345
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			345
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			345
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			345
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340			N	NO RPT			345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2	N	-0-			392
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			392
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			392
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-			392
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			392
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			146
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			146
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			146
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			146
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			146
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) //CONT.// 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2894	-0-	-82 B	-0-	2894	2			N	-0-					92
06	2880 X	2338	-0-	-542 B	-0-	2338	2			N	-0-					92
07	2976 X	2951	-0-	-25 B	-0-	2951	2			N	-0-					92
08	2914 X	2872	-0-	-42 B	-0-	2863	2	9	9	N	8					100
09	2820 X	2814	-0-	-6 B	-0-	2814	2			N	-0-					100
10	2945 X	2909	-0-	-36 B	-0-	2903	2	6	9	N	5					105

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	2			N	-0-					35
06	1680 N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	2			N	-0-					35
07	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					35
08	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1707	2	9	9	N	8					43
09	1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	2			N	-0-					43
10	1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1687	2	11	9	N	10					53

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953 N	1713	-0-	-240 B	-0-	1713	2			N	-0-	111	1			38
06	1890 N	1600	-0-	-290 B	-0-	1600	2			N	-0-					38
07	1705 N	1495	-0-	-210 B	-0-	1491	2	4	9	N	4					42
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1606	2	1	9	N	1					43
09	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-					43
10	1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461	2			N	-0-					43

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	823	2	2	9	N	2					62
06	1110	N	403	-0-	-707 B	-0-	402	2	1	9	N	1					63
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1196	2	2	9	N	2					65
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					65
09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1092	2	2	9	N	2					67
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1327	2	11	9	N	10					77

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					84
06	1890	N	1621	-0-	-269 B	-0-	1621	2			N	-0-					84
07	1953	N	1732	-0-	-221 B	-0-	1732	2			N	-0-					84
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					84
09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1796	2	77	9	N	70					154
10	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1964	2	17	9	N	15					169

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					52
06	840	N	556	-0-	-284 B	-0-	556	2			N	-0-					52
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					52
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					52
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					52
10	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					52

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

05	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1651	2	12	9	N	11	83	1			123
06	1845	X	1845	-0-	-0- B	-0-	1830	2	15	9	N	14					137
07	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	2			N	-0-					137
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1531	2	22	9	N	20					157
09	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					157
10	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2353	2	40	9	N	36	1	8			192

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					190
06	1290	N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166	2			N	-0-	91	7			99
07	1116	N	962	-0-	-154 B	-0-	962	2			N	-0-					99
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1289	2	86	9	N	78					177
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1126	2	52	9	N	47	187	1			37
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					37

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					49
06	1470	N	1298	-0-	-172 B	-0-	1298	2			N	-0-	49	7			-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1659	2	195	9	N	177	177	1			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1123	-0-	-520 B	-0-	1123	2			N	-0-					62
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	879	2	42	9	N	38					100
07	1581	N	1414	-0-	-167 B	-0-	1379	2	35	9	N	32					132
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1818	2	54	9	N	49	1	8			180
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					180
10	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1824	2	31	9	N	28	1	8			207

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	216	1	208	3	N	-0-					107
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	215	1	198	3	N	-0-					107
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	196	1	205	3	N	-0-					107
08	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	213	1	205	3	N	-0-					107
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	208	1	203	3	N	-0-					107
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	221	1	209	3	N	-0-					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					50
06	1320	N	1007	-0-	-313 B	-0-	1007	2			N	-0-					50
07	1395	N	697	-0-	-698 B	-0-	695	2	2	9	N	2					52
08	1364	N	924	-0-	-440 B	-0-	924	2			N	-0-					52
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					52
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					52

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1182	2	1	9	N	1					58
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1133	2	1	9	N	1					59
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1173	2	2	9	N	2					61
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1179	2	1	9	N	1					62
09	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	2	3	9	N	3					65
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	1					66

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1999	2	3	9	N	3					61
06	1980	N	1862	-0-	-118 B	-0-	1860	2	2	9	N	2					63
07	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	1953	2	2	9	N	2					65
08	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2009	2	2	9	N	2					67
09	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-					67
10	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	1					68

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					34
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					34
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					34
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					34
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					34
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					34

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1895	-0-	-120 B	-0-	1895	2			N	-0-					35
06	2580	X	2170	-0-	-410 B	-0-	2170	2			N	-0-					35
07	2666	X	1611	-0-	-1055 B	-0-	1611	2			N	-0-					35
08	2666	X	1896	-0-	-770 B	-0-	1896	2			N	-0-					35
09	2190	X	2042	-0-	-148 B	-0-	2042	2			N	-0-					35
10	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2526	2	4	9	N	4					106
06	2430	N	2413	-0-	-17 B	-0-	2406	2	7	9	N	6					112
07	2511	N	2500	-0-	-11 B	-0-	2493	2	7	9	N	6					118
08	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2526	2	2	9	N	2					120
09	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2429	2	3	9	N	3					123
10	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	4					127

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1640	2	3	9	N	3					65
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					65
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1603	2	2	9	N	2					67
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					67
09	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					67
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					67

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-					7
06	600	N	384	-0-	-216 B	-0-	384	2			N	-0-					7
07	620	N	394	-0-	-226 B	-0-	393	2	1	9	N	1					8
08	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	368	2	2	9	N	2					10
09	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					10
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					10

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	333	2	1	9	N	1					137
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	322	2	2	9	N	2					139
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	77	1			62
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					62
*09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					62
10	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	326	2	1	9	N	1					33

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

05	1395	N	168	-0-	-1227 B	-0-	97	1	38	2	N	30	168	1			167
							33	9									
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	94	1	617	2	N	-0-					167
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	2	N	33					200
							36	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					200
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	94	1	1196	2	N	-0-					200
10	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	97	1	1143	2	N	-0-					200

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

05	3100	X	1637	-0-	-1463 B	-0-	97	1	1540	2	N	-0-					128
06	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	94	1	2865	2	N	-0-					128
07	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	97	1	2512	2	N	-0-					128
08	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	97	1	2624	2	N	-0-					128
09	2970	X	2503	-0-	-467 B	-0-	94	1	2402	2	N	6					134
							7	9									
10	3069	X	2348	-0-	-721 B	-0-	97	1	2232	2	N	17					151
							19	9									

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	176	-0-	-506 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	2868	2	161	9	N	146					146

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1176	-0-	-684 B	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					195
06	1290	N	898	-0-	-392 B	-0-	3	1	895	2	N	-0-					195
07	1178	N	531	-0-	-647 B	-0-	531	2			N	-0-					195
08	1178	N	788	-0-	-390 B	-0-	788	2			N	-0-					195
09	900	N	762	-0-	-138 B	-0-	761	2	1	9	N	1					196
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	775	2	21	9	N	19					215

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					53
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					53
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					53
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					53
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-					53
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					100
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					100
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					100
08	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					100
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					100
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					170
06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					170
07	961	N	819	-0-	-142 B	-0-	819	3			N	-0-					170
08	899	N	746	-0-	-153 B	-0-	746	3			N	-0-					170
09	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					170
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					170

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

05	1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	31	1	1774	2	N	-0-			160
06	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	30	1	1687	2	N	-0-			160
07	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	31	1	1750	2	N	-0-			160
08	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	31	1	1734	2	N	-0-			160
09	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	30	1	1594	2	N	-0-			160
10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	31	1	1739	2	N	-0-			160

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	30	1	1839	2	N	-0-			28
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	29	1	1806	2	N	-0-			28
07	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	31	1	1953	2	N	5			33
						6	9							
08	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	28	1	1860	2	N	-0-			33
09	1830 N	1335	-0-	-495 B	-0-	25	1	1310	2	N	-0-			33
10	1984 N	1703	-0-	-281 B	-0-	31	1	1672	2	N	-0-			33

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

05	806 N	693	-0-	-113 B	-0-	29	1	664	2	N	-0-			93
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	30	1	724	2	N	-0-			93
07	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	30	1	645	2	N	-0-			93
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	29	1	685	2	N	-0-			93
09	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	30	1	604	2	N	-0-			93
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	31	1	578	2	N	-0-			93

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

05	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	2	N	-0-			44
06	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	30	1	459	2	N	-0-			44
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	30	1	482	2	N	-0-			44
08	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	29	1	462	2	N	-0-			44
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	29	1	495	2	N	-0-			44
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	31	1	524	2	N	-0-			44

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	31	1	1989	2	N	-0-			183
06	2010 N	1903	-0-	-107 B	-0-	30	1	1873	2	N	-0-			183
07	2046 N	2024	-0-	-22 B	-0-	31	1	1993	2	N	-0-			183
08	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	31	1	2003	2	N	-0-			183
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	30	1	2012	2	N	-0-			183
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	31	1	2048	2	N	-0-			183

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	31	1	41	2	N	-0-			38
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	30	1	38	2	N	-0-			38
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	31	1	39	2	N	-0-			38
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	31	1	40	2	N	-0-			38
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	30	1	36	2	N	-0-			38
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	31	1	38	2	N	-0-			38

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					58
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	30	1	995	2	N	-0-					58
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	31	1	1027	2	N	2					60
						2	9									
08	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	31	1	924	2	N	-0-					60
09	1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	30	1	905	2	N	-0-					60
10	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	30	1	1003	2	N	-0-					60

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

05	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	31	1	1788	2	N	-0-					70
06	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	29	1	1484	2	N	-0-					70
07	1736 N	1668	-0-	-68 B	-0-	31	1	1637	2	N	-0-					70
08	1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	31	1	1541	2	N	-0-					70
09	1500 N	1455	-0-	-45 B	-0-	30	1	1425	2	N	-0-					70
10	1674 N	1466	-0-	-208 B	-0-	31	1	1435	2	N	-0-					70

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

05	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	31	1	2656	2	N	-0-					162
06	2610 N	2600	-0-	-10 B	-0-	30	1	2570	2	N	-0-					162
07	2697 N	2612	-0-	-85 B	-0-	31	1	2581	2	N	-0-					162
08	2697 N	2691	-0-	-6 B	-0-	31	1	2660	2	N	-0-					162
09	2610 N	2498	-0-	-112 B	-0-	30	1	2468	2	N	-0-					162
10	2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	31	1	2562	2	N	-0-					162

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					186
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					199
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					199
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					207
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	581	2	6	9	N	5					212
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					225

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	61	1	938	2	N	8					84
							9	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	16					100
							18	9									
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	61	1	862	2	N	8	85	1			23
							9	9									
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	61	1	917	2	N	2					25
							2	9									
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	59	1	863	2	N	2					27
							2	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	N	1					28
							1	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					145
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	2					64
							2	9									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	10	1	489	2	N	2					66
							2	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-					66
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	513	2	N	-0-					66
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	10	1	498	2	N	-0-					66
10	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	1			N	-0-					66

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	4					80
							4	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	1					81
							1	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	968	2	N	1					82
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	863	2	N	1					83
							1	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-					83
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	1			N	-0-					83

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					185
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	2	N	-0-					185
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					185
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					185
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					185
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					185

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					352
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					352
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					352
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					352
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					352
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					40
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					40
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	788	-0-	-235	-0-	31	1	757	2	N	-0-					67
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	2	N	-0-					67
07	1085	N	862	-0-	-223	-0-	31	1	817	2	N	13					80
							14	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					80
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					80
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	31	1	802	2	N	-0-					80

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	28	1	628	2	N	-0-					101
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	29	1	583	2	N	-0-					101
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	29	1	655	2	N	-0-					101
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					101
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					101
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					101

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	31	1	1347	2	N	3					159
							3	9									
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	29	1	917	2	N	-0-					159
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					159
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	30	1	1253	2	N	-0-					159
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	2	N	-0-					159
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	3					162
							3	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					142
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1058	2	N	-0-					142
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	31	1	1046	2	N	8					150
							9	9									
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	29	1	1121	2	N	19					169
							21	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	6					175
							7	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	20					195
							22	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	6					80
						7	9									
06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	30	1	1132	2	N	-0-					80
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	30	1	1266	2	N	12					92
						13	9									
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	23					115
						25	9									
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	5					120
						6	9									
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	31	1	1228	2	N	12					132
						13	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

05	620 N	492	-0-	-128	-0-	31	1	461	2	N	-0-					150
06	630 N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	N	-0-					150
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	18					168
						20	9									
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					168
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-					168
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	31	1	414	2	N	-0-					168

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	N	-0-					112
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					112
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	25	1	593	2	N	8					120
						9	9									
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-					120
09	600 N	464	-0-	-136	-0-	27	1	437	2	N	-0-					120
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	N	10					130
						11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					273
						6	9									
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	30	1	1445	2	N	-0-					273
07	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	31	1	1367	2	N	37					310
						41	9									
08	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	31	1	1574	2	N	-0-					310
09	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	30	1	1429	2	N	-0-					310
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					310

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	31	1	1891	2	N	54					170
						59	9									
06	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	30	1	1777	2	N	50					220
						55	9									
07	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	31	1	1882	2	N	44	192	1			72
						48	9									
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	31	1	1869	2	N	72					144
						79	9									
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	35					179
						39	9									
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1924	2	N	53					232
						58	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

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

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

05	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	31	1	2578	2	N	-0-			124
06	2610 N	2445	-0-	-165	-0-	30	1	2415	2	N	-0-			124
07	2697 N	2482	-0-	-215	-0-	31	1	2441	2	N	9			133
						10	9							
08	2604 N	2455	-0-	-149	-0-	31	1	2418	2	N	5			138
						6	9							
09	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	30	1	2188	2	N	8			146
						9	9							
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	2	N	3			149
						3	9							

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-			45
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	29	1	486	2	N	22			67
						24	9							
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			67
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-			67
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-			67
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			67

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-			70
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	3			73
						3	9							
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	680	2	N	-0-			73
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	3			76
						3	9							
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	4			80
						4	9							
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			80

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	31	1	4177	2	N	7					382
							8	9									
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	30	1	3939	2	N	3					385
							3	9									
07	4402	X	3908	-0-	-494	-0-	31	1	3871	2	N	5					390
							6	9									
08	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	31	1	4046	2	N	10					400
							11	9									
09	4110	X	3590	-0-	-520	-0-	30	1	3556	2	N	4	193	1			211
							4	9									
10	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	31	1	3814	2	N	5					216
							6	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	14					127
							15	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	8					135
							9	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	13	101	1			47
							14	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	5					52
							6	9									
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	16					68
							18	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	7					75
							8	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1288	2	N	8					174
							9	9									
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	30	1	1208	2	N	11					185
							12	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	18	92	1			111
							20	9									
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	30	1	1171	2	N	2					113
							2	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	11					124
							12	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	8					132
							9	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	620	2	N	3					93
							3	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	30	1	569	2	N	4					97
							4	9									
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	600	2	N	4					101
							4	9									
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	31	1	598	2	N	1					102
							1	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	5					107
							6	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	2					109
							2	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	31	1	972	2	N	7					167
						8	9									
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	30	1	918	2	N	25					192
						28	9									
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	31	1	966	2	N	-0-					192
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	31	1	945	2	N	2					194
						2	9									
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	7					201
						8	9									
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	9					210
						10	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

05	372 N	163	-0-	-209	-0-	31	1	132	2	N	-0-					67
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	30	1	108	2	N	-0-					67
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	31	1	137	2	N	3					70
						3	9									
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					70
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-					70
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-					70

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1251	2	N	16					115
						18	9									
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	30	1	1190	2	N	11					126
						12	9									
07	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	31	1	1261	2	N	8					134
						9	9									
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	31	1	1241	2	N	8					142
						9	9									
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	7					149
						8	9									
10	1302 N	921	-0-	-381	-0-	21	1	894	2	N	5					154
						6	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

05	310 N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	2	N	-0-					99
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	N	-0-					99
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					99
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	31	1	253	2	N	-0-					99
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					99
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-					99

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

05	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	31	1	4500	2	N	13					109
						14	9									
06	4560 X	4359	-0-	-201	-0-	30	1	4321	2	N	7					116
						8	9									
07	4619 X	4483	-0-	-136	-0-	31	1	4434	2	N	16					132
						18	9									
08	4588 X	4468	-0-	-120	-0-	31	1	4416	2	N	19					151
						21	9									
09	4410 X	4269	-0-	-141	-0-	30	1	4227	2	N	11					162
						12	9									
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	31	1	4351	2	N	7					169
						8	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	31	1	3347	2	N	17					128
							19	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	26					154
							29	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	23					177
							25	9									
08	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	31	1	2972	2	N	10					187
							11	9									
09	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	30	1	2905	2	N	22					209
							24	9									
10	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	31	1	3124	2	N	13					222
							14	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

05	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			N	-0-					27
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	N	1					28
07	3658	X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-					28
08	3751	X	805	-0-	-2946	-0-	805	2			N	-0-					28
09	3630	X	616	-0-	-3014	-0-	616	2			N	-0-					28
10	3751	X	1041	-0-	-2710	-0-	1041	2			N	-0-					28

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

05	11377	X	10680	-0-	-697	-0-	10643	2	37	9	N	34					192
06	10830	X	10144	-0-	-686	-0-	10116	2	28	9	N	25					217
07	11191	X	7653	-0-	-3538	-0-	7635	2	18	9	N	16	190	1			43
08	10974	X	2595	-0-	-8379	-0-	2563	2	32	9	N	29					72
09	10530	X	1172	-0-	-9358	-0-	1160	2	12	9	N	11					83
10	10695	X	675	-0-	-10020	-0-	667	2	8	9	N	7					90

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-				23
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-				23
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-				23
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-				23
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-				23
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				11
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				11
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-				11
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-				11
09	810	N	515	-0-	-295	-0-	515	2			N	-0-				11
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				11

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13				227
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10				237
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	287	2	8	9	N	7				244
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7	186	1		65
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				65
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15				80

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3				99
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1687	2	3	9	N	3				102
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1702	2	3	9	N	3				105
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-				105
09	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-				105
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1672	2	3	9	N	3				108

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					17
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					83
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					83
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					83
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					83
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					83
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					199
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					199
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					199
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					199
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					20
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					20
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1735	3	65	9	N	59	160	1			142
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	3	11	9	N	10					152
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5					157
08	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1280	3	18	9	N	16					173
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5					178
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	2897	-0-	2897	2897	2897	3			N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2897					N	-0-					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					83
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6					89
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					92
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1					93
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	3	6	9	N	5					98
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					98

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3579	3	123	9	N	112	189	1			145
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3396	3	96	9	N	87					232
07	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3486	3	123	9	N	112	179	1			165
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108					273
09	3630 X	1041	-0-	-2589	-0-	1006	3	35	9	N	32					305
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					305

BE ANADARKO II, LLC 100676
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					32
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					32
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					32
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					32
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					32
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					32

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					88
06	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					88
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1090	2	8	9	N	7					95
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					95
09	1110 N	975	-0-	-135	-0-	973	2	2	9	N	2					97
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					97

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					92
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					92
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	N	2					94
09	1080 N	889	-0-	-191	-0-	889	2			N	-0-					94
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	2	33	9	N	30	2	8			122

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					42
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					42
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					42
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					42

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					105
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					107
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					109
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					109
*09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2			N	-0-	79	1			30
*10	868 N	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-					30

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					102
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3					105
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					105
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					105
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					105
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					105

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					120
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1549	2	151	9	N	137	197	1			60
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	N	13					73
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1621	2	23	9	N	21					94
09	1710 N	1358	-0-	-352	-0-	1329	2	29	9	N	26					120
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					140

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

05	1519	N	247	-0-	-1272	-0-	247	2			N	-0-					102
06	1320	N	324	-0-	-996	-0-	324	2			N	-0-					102
07	1147	N	284	-0-	-863	-0-	284	2			N	-0-					102
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					102
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	72	1			30
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					30

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2401	2	88	9	N	80					195
06	2640	N	2244	-0-	-396	-0-	2176	2	68	9	N	62					257
07	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	2196	2	24	9	N	22	197	1			82
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2188	2	30	9	N	27					109
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2084	2	44	9	N	40					149
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2223	2	58	9	N	53	189	1			13

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1199	2	33	9	N	30					172
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1067	2	33	9	N	30					202
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1092	2	241	9	N	219	196	1			225
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					225
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					225
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					225

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2102	2	120	9	N	109					189
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	79	7			110
07	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2143	2	13	9	N	12					122
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1962	2	20	9	N	18					140
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2099	2	26	9	N	24					164
10	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1984	2	6	9	N	5					169

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					145
06	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1475	2	25	9	N	23	110	1			58
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					58
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					58
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1464	2	13	9	N	12					70
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					90

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					130
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					130
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					130
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					130
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					130
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1047	2	111	9	N	101	113	1			28
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1011	2	13	9	N	12					40
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1032	2	3	9	N	3					43
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					50
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					50
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	786	2	188	9	N	171	1	8			220

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					50
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	722	2	52	9	N	47					97
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					97
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					97
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	747	2	41	9	N	37					134
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	N	8					142

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1472	2	12	9	N	11					100
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1396	2	10	9	N	9					109
07	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1205	2	42	9	N	38					147
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3					150
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1097	2	4	9	N	4					154
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1107	2	6	9	N	5					159

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1342	2	44	9	N	40					160
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1298	2	48	9	N	44	164	1			40
07	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2					42
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					48
09	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-					48
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1293	2	57	9	N	52					100

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					90
06	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-	12	7			78
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					78
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					78
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					78
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4					82

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					94
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					94
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					94
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1316	2	143	9	N	130	180	1			60
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1245	2	116	9	N	105					165
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1126	2	87	9	N	79	176	1			68
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1056	2	85	9	N	77					145
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	974	2	276	9	N	251	182	1			214
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					214

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					60
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					60
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					60
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					60
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					160
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					160
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8			160
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					160
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					184
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3546	2	62	9	N	56					240
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3615	2	70	9	N	64	195	1			109
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3546	2	80	9	N	73					182
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	2	30	9	N	27	172	1			37
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3690	2	102	9	N	93					130

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-					129
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-	57	7			72
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					72
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					72
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					72
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					95
06	2670	N	1695	-0-	-975	-0-	1695	2			N	-0-					95
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					95
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					95
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					95
10	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2			N	-0-					95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					37
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	389	2	121	9	N	110	45	1			162
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-	65	7			97
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	388	2	46	9	N	42					139
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	N	11					150
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					150
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	435	2	229	9	N	208	159	1			199

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					67
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2678	2	14	9	N	13					80
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2638	2	8	9	N	7					87
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1	1	8			87
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					87
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2634	2	13	9	N	12	2	8			97

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-	92	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1706	2	144	9	N	131	196	1			108
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1818	2	128	9	N	116					224
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2437	2	196	9	N	178	195	1			207
08	3100 N	3157	-0-	57	57	3013	2	144	9	N	131	194	1			144
09	2937 N	2880	-0-	-57	-0-	2702	2	178	9	N	162	189	1			117
*10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2618	2	138	9	N	125	191	1			51

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10					47
06	840 N	730	-0-	-110	-0-	719	2	11	9	N	10					57
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20					77
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					90
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1142	2	41	9	N	37					127
10	1891 N	1232	-0-	-659	-0-	1092	2	140	9	N	127	177	1			77

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	N	45					207
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84	194	1			97
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	2	57	9	N	52					149
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2775	2	77	9	N	70	169	1			50
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2734	2	61	9	N	55					105
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2641	2	59	9	N	54	57	1	2	8	100

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					154
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53					207
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27	187	1			47
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	564	2	18	9	N	16					63
09	750	N	41	-0-	-709	-0-	41	2			N	-0-					63
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					63

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2142	-0-	-865	-0-	2109	2	33	9	N	30	179	1			38
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2931	2	150	9	N	136					174
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2987	2	65	9	N	59	166	1			67
08	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2673	2	52	9	N	47					114
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2860	2	106	9	N	96	177	1			33
10	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2293	2	56	9	N	51					84

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					122
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-	27	7			95
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2070	2	96	9	N	87					182
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	N	62	181	1			63
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1936	2	89	9	N	81					144
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2105	2	48	9	N	44	1	8			187

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	5	-0-	-2227	-0-	1	2	4	9	N	4	191	1			40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	N	13					53
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29	2	8			80
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	N	14					94
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	N	19	9	8			104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			N	-0-					70
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	N	5					75
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	1	8			80
09	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			N	-0-					80
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1733	2	40	9	N	36	4	8			112

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1927	2	59	9	N	54					144
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	N	43					187
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2051	2	48	9	N	44	174	1			57
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1924	2	46	9	N	42					99
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1910	2	36	9	N	33					132
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1949	2	47	9	N	43					175

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3485	2	31	9	N	28					127
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	30					157
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3594	2	46	9	N	42					199
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3128	2	34	9	N	31	180	1			50
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	3164	2	25	9	N	23					73
10	3627	X	3250	-0-	-377	-0-	3206	2	44	9	N	40	1	8			112

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1537	2	101	9	N	92					174
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1344	2	111	9	N	101	183	1			92
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1277	2	72	9	N	65					157
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	1	8			170
09	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	1077	2	35	9	N	32					202
10	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1139	2	64	9	N	58	180	1			80

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2189	2	88	9	N	80	198	1			112
06	2760	N	2166	-0-	-594	-0-	2052	2	114	9	N	104					216
07	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2071	2	119	9	N	108	134	1			190
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					190
09	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					190
10	3100	N	3416	-0-	316	427	3414	2	2	9	N	2	2	8			190

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

05	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					52
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					53
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					53
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					53
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					53
10	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	923	-0-	-1371	-0-	921	2	2	9	N	2					119
06	1470	N	44	-0-	-1426	-0-	44	2			N	-0-					119
07	1798	N	952	-0-	-846	-0-	946	2	6	9	N	5					124
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	996	2	51	9	N	46					170
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	903	2	62	9	N	56	189	1			37
10	961	N	557	-0-	-404	-0-	532	2	25	9	N	23					60

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2639	2	37	9	N	34	177	1			42
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2520	2	41	9	N	37					79
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2324	2	47	9	N	43					122
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1797	2	42	9	N	38					160
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1813	2	32	9	N	29					189
10	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	1576	2	36	9	N	33	174	1			48

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2617	2	171	9	N	155	178	1			107
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2458	2	108	9	N	98					205
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2579	2	315	9	N	286	195	1			296
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-	160	1			136
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					136
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					136

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3851	2	186	9	N	169	196	1			84
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3496	2	143	9	N	130					214
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3671	2	161	9	N	146	178	1			182
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3841	2	185	9	N	168	178	1			172
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3525	2	160	9	N	145	185	1			132
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3486	2	155	9	N	141	179	1			94

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1737	2	96	9	N	87					180
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1690	2	79	9	N	72					252
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1687	2	79	9	N	72					324
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	N	74	341	1			57
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1522	2	88	9	N	80					137
10	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	1317	2	88	9	N	80					217

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1443	2	205	9	N	186	187	1			71
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2472	2	142	9	N	129					200
07	3100	N	3250	-0-	150	150	3163	2	87	9	N	79	173	1			106
08	2230	N	2080	-0-	-150	-0-	1968	2	112	9	N	102					208
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1617	2	117	9	N	106	166	1			148
*10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1355	2	97	9	N	88	168	1	2	8	66

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	1617	-0-	-2599	-0-	1416	2	201	9	N	183	183	1			271
06	4530	X	1770	-0-	-2760	-0-	1770	2			N	-0-	198	7			73
07	4681	X	2045	-0-	-2636	-0-	1994	2	51	9	N	46					119
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5762	2	472	9	N	429	384	1			164
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4812	2	226	9	N	205	197	1			172
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4750	2	217	9	N	197	199	1			170

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					134
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					135
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1629	2	54	9	N	49					184
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15					199
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-	171	1			28
10	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-					28

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3084	2	353	9	N	321					396
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-	196	1	96	7	104
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2699	2	102	9	N	93					197
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2656	2	89	9	N	81	184	1			94
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2844	2	130	9	N	118	160	1			52
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3031	2	103	9	N	94	1	8			145

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1637	2	168	9	N	153	178	1			134
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1455	2	6	9	N	5					139
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1578	2	76	9	N	69	176	1			32
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1686	2	91	9	N	83					115
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1624	2	127	9	N	115	167	1			63
10	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1444	2	89	9	N	81	2	8			142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2552	2	195	9	N	177	186	1	1	8	171
06	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2258	2	154	9	N	140	196	1			115
07	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2512	2	174	9	N	158	197	1			76
08	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2494	2	171	9	N	155	184	1	1	8	46
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2387	2	187	9	N	170					216
10	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2492	2	182	9	N	165	194	1	3	8	184

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

05	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	2			N	-0-					317
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	915	2	224	9	N	204	372	1			149
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	924	2	165	9	N	150	159	1			140
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1039	2	205	9	N	186	177	1			149
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	912	2	374	9	N	340	197	1			292
*10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1037	2	4	9	N	4	181	1	3	8	112

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3251	2	248	9	N	225	190	1			159
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3283	2	59	9	N	54	175	1			38
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3447	2	167	9	N	152					190
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2993	2	131	9	N	119	192	1			117
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2543	2	180	9	N	164	197	1			84
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2552	2	113	9	N	103	2	8			185

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2989	2	162	9	N	147	1	8			199
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2550	2	140	9	N	127	189	1			137
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2566	2	275	9	N	250	188	1			199
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					199
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					199
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3027	2	418	9	N	380	377	1	3	8	199

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2376	2	295	9	N	268	197	1	1	8	204
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2339	2	205	9	N	186	196	1			194
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2299	2	158	9	N	144	197	1	1	8	140
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2073	2	173	9	N	157	197	1			100
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2305	2	120	9	N	109					209
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2115	2	211	9	N	192	198	1	4	8	199

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1657	2	188	9	N	171	171	1			155
06	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4068	2	106	9	N	96	147	1			104
07	3089	N	1915	-0-	-1174	-0-	1884	2	31	9	N	28					132
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					137
09	2700	X	311	-0-	-2389	-0-	311	2			N	-0-					137
10	2790	X	309	-0-	-2481	-0-	309	2			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4889	-0-	1789	2299	4889	2			N	-0-					150
06	3000	N	4236	-0-	1236	3535	4065	2	171	9	N	155	228	1			77
07	7107	X	3572	-0-	-3535	-0-	3506	2	66	9	N	60					137
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3596	2	65	9	N	59	92	1			104
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	2	19	9	N	17					121
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	N	59					180

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	212	-0-	-2516	-0-	54	2	158	9	N	144	193	1			75
06	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2230	2	129	9	N	117					192
07	2728	N	2366	-0-	-362	-0-	2276	2	90	9	N	82	196	1			78
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2331	2	233	9	N	212	106	1			184
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2256	2	151	9	N	137	174	1			147
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2531	2	178	9	N	162	184	1			125

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2848	2	61	9	N	55					125
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2660	2	57	9	N	52					177
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2791	2	65	9	N	59	174	1			62
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2595	2	110	9	N	100					162
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2530	2	83	9	N	75	174	1			63
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2606	2	85	9	N	77					140

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2425	2	40	9	N	36					125
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	N	30					155
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2369	2	33	9	N	30					185
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	N	30	182	1			33
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1952	2	32	9	N	29					62
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2461	2	53	9	N	48					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	933	2	66	9	N	60					190
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	879	2	73	9	N	66	171	1			85
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	940	2	85	9	N	77					162
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	832	2	42	9	N	38					200
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	937	2	57	9	N	52	172	1			80
10	1023	N	923	-0-	-100	-0-	862	2	61	9	N	55					135

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

05	6076	X	4318	-0-	-1758	-0-	4289	2	29	9	N	26					104
06	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	5470	2	32	9	N	29	1	8			132
07	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5766	2	31	9	N	28	34	1	1	8	125
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5714	2	41	9	N	37	2	8			160
09	5490	X	4111	-0-	-1379	-0-	4090	2	21	9	N	19					179
10	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5493	2	29	9	N	26	174	1	4	8	27

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	2999	2	97	9	N	88	182	1			85
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84					169
07	3100	N	3374	-0-	274	274	3274	2	100	9	N	91	189	1	1	8	70
08	3100	N	3330	-0-	230	504	3218	2	112	9	N	102					172
09	2512	N	2008	-0-	-504	-0-	1902	2	106	9	N	96	171	1			97
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2323	2	108	9	N	98	1	8			194

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2473	2	77	9	N	70					169
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2426	2	73	9	N	66	184	1			51
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75					126
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1836	2	43	9	N	39	1	8			164
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3799	2	122	9	N	111	186	1			89
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2892	2	180	9	N	164	191	1	5	8	57

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2067	2	90	9	N	82					197
06	2040	N	1494	-0-	-546	-0-	1437	2	57	9	N	52	179	1			70
07	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1866	2	68	9	N	62					132
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	2948	2	138	9	N	125	175	1			82
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2729	2	124	9	N	113					195
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2793	2	149	9	N	135	199	1	1	8	130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	2190	2	76	9	N	69					189
06	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1958	2	62	9	N	56	197	1			48
07	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	1998	2	67	9	N	61					109
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2280	2	72	9	N	65					174
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-	86	1			88
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2590	2	42	9	N	38	1	8			125

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3649	2	119	9	N	108	179	1			73
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3221	2	112	9	N	102					175
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2943	2	124	9	N	113	196	1			92
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2880	2	69	9	N	63					155
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4014	2	74	9	N	67					222
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2987	2	101	9	N	92	193	1	1	8	120

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2351	2	670	9	N	609	180	1			519
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-	60	7			459
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2578	2	122	9	N	111	193	1			377
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2412	2	147	9	N	134	173	1	2	8	336
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2503	2	116	9	N	105					441
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2314	2	151	9	N	137	187	1	4	8	387

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2526	2	68	9	N	62	179	1			75
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2732	2	85	9	N	77					152
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2873	2	107	9	N	97	194	1			55
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2780	2	110	9	N	100	1	8			154
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2643	2	109	9	N	99	185	1			68
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59	2	8			125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					65
06	3450 X	2726	-0-	-724	-0-	2571	2	155	9	N	141	1	8			205
07	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	2904	2	89	9	N	81	179	1			107
08	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2921	2	81	9	N	74	1	8			180
09	3240 X	2551	-0-	-689	-0-	2487	2	64	9	N	58	166	1			72
10	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2724	2	66	9	N	60	2	8			130

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

05	4247 X	3226	-0-	-1021	-0-	3069	2	157	9	N	143	195	1			112
06	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3042	2	130	9	N	118					230
07	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2992	2	132	9	N	120	193	1			157
08	3379 X	2962	-0-	-417	-0-	2807	2	155	9	N	141	176	1			122
09	0 W	2916	-0-	2916	2916	2783	2	133	9	N	121	185	1			58
10	0 W	2706	-0-	2706	5622	2553	2	153	9	N	139					197

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					142
06	2340 N	2006	-0-	-334	-0-	2006	2			N	-0-	30	7			112
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2415	2	58	9	N	53	162	1	1	8	2
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4	1	8			5
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					10
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	4	2	8			12

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					132
06	3000 N	3509	-0-	509	509	3508	2	1	9	N	1	1	8			132
07	2039 N	1530	-0-	-509	-0-	1530	2			N	-0-					132
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			132
09	2100 X	1124	-0-	-976	-0-	1124	2			N	-0-					132
10	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			132

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

05	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2618	2	303	9	N	275	180	1			212
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2563	2	208	9	N	189	196	1			205
07	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2706	2	195	9	N	177	197	1	1	8	184
08	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2659	2	262	9	N	238	252	1	1	8	169
09	2760 N	2552	-0-	-208	-0-	2446	2	106	9	N	96	175	1			90
10	2914 N	2831	-0-	-83	-0-	2605	2	226	9	N	205	179	1	4	8	112

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

05	1147 X	809	-0-	-338	-0-	788	2	21	9	N	19					42
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					53
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	820	2	33	9	N	30	1	8			82
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1491	2	90	9	N	82					164
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1561	2	61	9	N	55	190	1	2	8	27

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1818	2	218	9	N	198	198	1			252
06	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	1653	2	146	9	N	133	195	1			190
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1979	2	125	9	N	114					304
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1832	2	154	9	N	140	198	1	2	8	244
09	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	1779	2	144	9	N	131	198	1			177
10	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1758	2	164	9	N	149	2	8			324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	975	2	66	9	N	60					144
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	940	2	62	9	N	56					200
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	972	2	54	9	N	49	196	1			53
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	864	2	59	9	N	54					107
09	990	N	916	-0-	-74	-0-	885	2	31	9	N	28					135
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	995	2	76	9	N	69					204

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2219	2	79	9	N	72	171	1			115
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2185	2	70	9	N	64					179
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	2	61	9	N	55	179	1			55
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1960	2	57	9	N	52					107
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2163	2	63	9	N	57					164
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2369	2	86	9	N	78	191	1	1	8	50

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

05	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2074	2	68	9	N	62					112
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1981	2	66	9	N	60					172
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1813	2	59	9	N	54	181	1			45
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1767	2	59	9	N	54					99
09	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1810	2	53	9	N	48					147
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1886	2	68	9	N	62	178	1	1	8	30

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

05	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	7737	2	305	9	N	277	197	1			265
06	8220	X	7596	-0-	-624	-0-	7317	2	279	9	N	254	376	1			143
07	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	7253	2	266	9	N	242	195	1			190
08	8184	X	7490	-0-	-694	-0-	7239	2	251	9	N	228	193	1			225
09	7830	X	7285	-0-	-545	-0-	7012	2	273	9	N	248	392	1			81
10	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7307	2	277	9	N	252	200	1			133

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	6939	2	465	9	N	423	382	1	1	8	211
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	5797	2	340	9	N	309	367	1			153
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6701	2	403	9	N	366	390	1	2	8	127
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6562	2	362	9	N	329	349	1	3	8	104
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6516	2	393	9	N	357	384	1			77
*10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	6778	2	410	9	N	373	198	1	10	8	242

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

05	899	N	820	-0-	-79	-0-	795	2	25	9	N	23					125
06	3000	N	3588	-0-	588	588	3560	2	28	9	N	25					150
07	3100	N	3662	-0-	562	1150	3652	2	10	9	N	9					159
08	2938	N	1788	-0-	-1150	-0-	1768	2	20	9	N	18					177
09	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1773	2	11	9	N	10					187
10	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2545	2	11	9	N	10					197

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3114	2	169	9	N	154	196	1			53
06	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	2950	2	139	9	N	126					179
07	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	3070	2	138	9	N	125	192	1			112
08	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	2939	2	116	9	N	105					217
09	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	2427	2	99	9	N	90	195	1			112
10	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3019	2	138	9	N	125	194	1	1	8	42

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	835	2	152	9	N	138	181	1			174
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	794	2	139	9	N	126	190	1			110
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	802	2	96	9	N	87					197
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	756	2	146	9	N	133	190	1			140
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	730	2	76	9	N	69					209
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	985	2	158	9	N	144	187	1	4	8	162

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

05	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3768	2	28	9	N	25					97
06	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3532	2	32	9	N	29					126
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	3734	2	36	9	N	33					159
08	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3672	2	36	9	N	33	130	1			62
09	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3541	2	32	9	N	29					91
10	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3698	2	41	9	N	37					128

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	10	7			32
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					32
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1427	-0-	-340	-0-	1357	2	70	9	N	64	192	1			72
06	2130	X	1220	-0-	-910	-0-	1170	2	50	9	N	45					117
07	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1644	2	53	9	N	48					165
08	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	1581	2	43	9	N	39					204
09	2010	X	1705	-0-	-305	-0-	1663	2	42	9	N	38	178	1			64
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2033	2	40	9	N	36					100

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3312	2	157	9	N	143	181	1			127
06	3480	X	2019	-0-	-1461	-0-	1963	2	56	9	N	51					178
07	3596	X	2218	-0-	-1378	-0-	2171	2	47	9	N	43	177	1			44
08	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2664	2	99	9	N	90					134
09	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	2813	2	85	9	N	77					211
10	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	2863	2	112	9	N	102	187	1			126

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2860	2	88	9	N	80					164
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2911	2	70	9	N	64	151	1			77
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2970	2	151	9	N	137	159	1			55
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3083	2	138	9	N	125					180
09	3000	N	3230	-0-	230	230	3100	2	130	9	N	118	191	1			107
*10	3606	X	3376	-0-	-230	-0-	3299	2	77	9	N	70					177

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1859	-0-	-2326	-0-	1730	2	129	9	N	117	151	1			97
06	4050	X	1178	-0-	-2872	-0-	1081	2	97	9	N	88					185
07	4185	X	2082	-0-	-2103	-0-	1909	2	173	9	N	157	197	1	1	8	144
08	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	1925	2	151	9	N	137	187	1	1	8	93
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1685	2	150	9	N	136					229
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2691	2	204	9	N	185	196	1	5	8	213

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	3987	2	183	9	N	166	198	1			67
06	4500	X	3733	-0-	-767	-0-	3588	2	145	9	N	132					199
07	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4050	2	142	9	N	129	188	1			140
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4344	2	212	9	N	193	196	1			137
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4122	2	183	9	N	166	194	1			109
*10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4215	2	109	9	N	99	1	8			207

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2178	2	74	9	N	67					130
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2176	2	55	9	N	50					180
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2163	2	54	9	N	49	182	1			47
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	2	41	9	N	37					84
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	2	56	9	N	51					135
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2238	2	44	9	N	40	1	8			174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4604	-0-	-170	-0-	4598	2	6	9	N	5					175
06	4620 X	4188	-0-	-432	-0-	4171	2	17	9	N	15	1	8			189
07	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	4601	2	24	9	N	22	178	1	1	8	32
08	4588 X	4367	-0-	-221	-0-	4352	2	15	9	N	14	1	8			45
09	4470 X	3158	-0-	-1312	-0-	3150	2	8	9	N	7					52
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4856	2	17	9	N	15	2	8			65

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

05	2976 X	2134	-0-	-842	-0-	2073	2	61	9	N	55					192
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	165	1			72
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1907	2	58	9	N	53					125
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1805	2	50	9	N	45					170
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1911	2	51	9	N	46	184	1			32
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1929	2	52	9	N	47	1	8			78

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

05	4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4358	2	206	9	N	187	197	1			83
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4351	2	196	9	N	178	196	1			65
07	4526 X	4097	-0-	-429	-0-	3911	2	186	9	N	169	177	1			57
08	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	4046	2	190	9	N	173	180	1			50
09	4560 X	4112	-0-	-448	-0-	3927	2	185	9	N	168	188	1			30
10	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4127	2	153	9	N	139					169

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

05	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3181	2	376	9	N	342	392	1			131
06	3630 X	2904	-0-	-726	-0-	2605	2	299	9	N	272	194	1			209
07	3751 X	2830	-0-	-921	-0-	2505	2	325	9	N	295	388	1			116
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	2680	2	543	9	N	494	372	1			238
09	3450 X	2758	-0-	-692	-0-	2682	2	76	9	N	69	160	1			147
10	3565 X	3109	-0-	-456	-0-	2778	2	331	9	N	301	395	1	1	8	52

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

05	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	3914	2	156	9	N	142	189	1			105
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3853	2	147	9	N	134	185	1			54
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4047	2	383	9	N	348	186	1			216
08	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	3939	2	1	9	N	1	1	8			216
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4312	2	198	9	N	180	180	1			216
*10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4815	2	218	9	N	198	198	1			216

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

05	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1699	2	76	9	N	69					124
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	N	46					170
07	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1557	2	61	9	N	55	178	1			47
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1624	2	57	9	N	52					99
09	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1621	2	72	9	N	65					164
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1703	2	67	9	N	61	185	1			40

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3443	2	288	9	N	262	197	1			166
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3272	2	284	9	N	258	195	1			229
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3361	2	286	9	N	260	391	1			98
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3357	2	288	9	N	262	195	1			165
09	3600 X	3246	-0-	-354	-0-	2983	2	263	9	N	239	358	1			46
10	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3387	2	270	9	N	245	189	1			102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6937	-0-	-627	-0-	6674	2	263	9	N	239	178	1			191
06	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6381	2	259	9	N	235	181	1			245
07	7533	X	6801	-0-	-732	-0-	6522	2	279	9	N	254	365	1			134
08	6975	X	6749	-0-	-226	-0-	6465	2	284	9	N	258	175	1			217
09	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	6412	2	301	9	N	274	381	1			110
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6649	2	329	9	N	299	198	1			211

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2565	2	76	9	N	69	178	1			48
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2629	2	74	9	N	67					115
07	2294	N	995	-0-	-1299	-0-	945	2	50	9	N	45					160
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55	177	1			38
09	2430	N	880	-0-	-1550	-0-	817	2	63	9	N	57					95
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	861	2	83	9	N	75	1	8			169

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3815	2	180	9	N	164	198	1			150
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3358	2	157	9	N	143	196	1			97
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3323	2	155	9	N	141	198	1			40
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3343	2	149	9	N	135					175
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3320	2	145	9	N	132	183	1			124
*10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3524	2	163	9	N	148	185	1			87

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4581	2	190	9	N	173	178	1	1	8	115
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4870	2	202	9	N	184	195	1			104
07	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	4178	2	118	9	N	107	1	8			210
08	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4194	2	182	9	N	165	196	1	2	8	177
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4520	2	218	9	N	198	196	1			179
10	5239	X	3801	-0-	-1438	-0-	3583	2	218	9	N	198	194	1	7	8	176

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1066	2	501	9	N	455					544
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	196	1	92	7	256
													1	8			
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1196	2	135	9	N	123					379
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1323	2	122	9	N	111	196	1	2	8	292
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	2	108	9	N	98	188	1			202
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1213	2	131	9	N	119	2	8			319

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	3817	2	402	9	N	365	197	1	1	8	329
06	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3534	2	274	9	N	249	393	1			185
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4088	2	366	9	N	333	391	1			127
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4242	2	619	9	N	563	392	1	1	8	297
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4004	2	185	9	N	168	195	1			270
10	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	3974	2	367	9	N	334	365	1	1	8	238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1773	2	77	9	N	70	170	1			40
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1678	2	50	9	N	45					85
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1748	2	67	9	N	61	1	8			145
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1758	2	76	9	N	69	176	1			38
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1675	2	54	9	N	49					87
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1725	2	59	9	N	54	1	8			140

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	2	15	9	N	14	90	1			43
06	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2431	2	24	9	N	22					65
07	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2573	2	87	9	N	79					144
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77	183	1			38
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2390	2	54	9	N	49					87
10	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2480	2	92	9	N	84	1	8			170

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

05	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	983	2	113	9	N	103	183	1			149
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1575	2	116	9	N	105	187	1			67
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1704	2	131	9	N	119	1	8			185
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1773	2	107	9	N	97	185	1			97
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1748	2	108	9	N	98					195
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2013	2	107	9	N	97	196	1	1	8	95

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	3488	2	64	9	N	58					201
06	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	2934	2	59	9	N	54	181	1			74
07	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2903	2	75	9	N	68					142
08	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	2787	2	86	9	N	78	190	1			30
09	3450	X	2838	-0-	-612	-0-	2772	2	66	9	N	60					90
10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	2998	2	76	9	N	69					159

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4247	2	89	9	N	81					201
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4305	2	102	9	N	93	195	1			99
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4061	2	95	9	N	86	1	8			184
08	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3896	2	78	9	N	71	197	1			58
09	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3636	2	68	9	N	62					120
10	4557	X	3710	-0-	-847	-0-	3629	2	81	9	N	74	2	8			192

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

05	9052	X	7930	-0-	-1122	-0-	7667	2	263	9	N	239	276	1	1	8	178
06	8190	X	7575	-0-	-615	-0-	7373	2	202	9	N	184	193	1			169
07	8463	X	8016	-0-	-447	-0-	7751	2	265	9	N	241	196	1	1	8	213
08	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7709	2	246	9	N	224	365	1	1	8	71
09	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	6929	2	238	9	N	216	161	1			126
10	8029	X	7789	-0-	-240	-0-	7535	2	254	9	N	231	191	1	6	8	160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	786	2	278	9	N	253	195	1			242
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	803	2	61	9	N	55					297
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	814	2	66	9	N	60					357
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1108	2	80	9	N	73	178	1			252
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	772	2	48	9	N	44					296
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	916	2	84	9	N	76	1	8			371

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

05	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4632	2	246	9	N	224	188	1	1	8	175
06	4980	X	4094	-0-	-886	-0-	4059	2	35	9	N	32					207
07	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4478	2	164	9	N	149	195	1	1	8	160
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4599	2	174	9	N	158	186	1	2	8	130
09	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	4477	2	151	9	N	137	172	1			95
10	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	4695	2	166	9	N	151	189	1	6	8	51

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

05	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	4756	2	193	9	N	175					252
06	4770	X	4702	-0-	-68	-0-	4531	2	171	9	N	155	196	1			211
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4684	2	213	9	N	194	196	1			209
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4702	2	392	9	N	356	358	1			207
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					207
10	4960	X	4683	-0-	-277	-0-	4474	2	209	9	N	190	189	1	1	8	207

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

05	5177	X	4482	-0-	-695	-0-	4236	2	246	9	N	224	189	1			121
06	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	3978	2	185	9	N	168	185	1			104
07	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4411	2	246	9	N	224	195	1			133
08	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4145	2	224	9	N	204	197	1			140
09	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	4078	2	200	9	N	182	178	1			144
10	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	3973	2	223	9	N	203	197	1	4	8	146

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	572	2	76	9	N	69					145
07	3100	N	5365	-0-	2265	2265	4803	2	562	9	N	511	388	1	3	8	265
08	3100	N	6472	-0-	3372	5637	6395	2	77	9	N	70	172	1	3	8	160
09	3000	N	5589	-0-	2589	8226	5344	2	245	9	N	223	171	1			212
*10	15077	X	6851	-0-	-8226	-0-	6434	2	417	9	N	379	393	1	11	8	187

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	3750	2	311	9	N	283	195	1	1	8	257
06	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3699	2	190	9	N	173	188	1			242
07	4247	X	2688	-0-	-1559	-0-	2572	2	116	9	N	105	176	1	1	8	170
08	4216	X	166	-0-	-4050	-0-	69	2	97	9	N	88	106	1			152
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					152
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

05	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	6639	2	138	9	N	125	169	1	1	8	115
06	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	5872	2	97	9	N	88					203
07	7099	X	5757	-0-	-1342	-0-	5647	2	110	9	N	100	183	1	1	8	119
08	7099	X	5893	-0-	-1206	-0-	5841	2	52	9	N	47	1	8			165
09	6870	X	6078	-0-	-792	-0-	5951	2	127	9	N	115	198	1			82
10	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	6280	2	92	9	N	84	1	8			165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533 X	7482	-0-	-51	-0-	7273	2	209	9	N	190	147	1			164
06	7260 X	7125	-0-	-135	-0-	6924	2	201	9	N	183	262	1			85
07	8556 X	7366	-0-	-1190	-0-	7134	2	232	9	N	211	48	1			248
08	8556 X	7426	-0-	-1130	-0-	7112	2	314	9	N	285	361	1			172
09	8280 X	6950	-0-	-1330	-0-	6848	2	102	9	N	93	177	1			88
10	7471 X	4823	-0-	-2648	-0-	4649	2	174	9	N	158	72	1			174

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

05	6541 X	6066	-0-	-475	-0-	5837	2	229	9	N	208	190	1			190
06	6000 X	5771	-0-	-229	-0-	5532	2	239	9	N	217	370	1			37
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5815	2	440	9	N	400	194	1			243
08	6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5703	2	108	9	N	98	187	1			154
09	5940 X	5591	-0-	-349	-0-	5353	2	238	9	N	216	193	1			177
10	6262 X	5566	-0-	-696	-0-	5340	2	226	9	N	205	196	1			186

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

05	6262 X	6049	-0-	-213	-0-	5452	2	597	9	N	543	396	1			357
06	6060 X	5434	-0-	-626	-0-	5010	2	424	9	N	385	587	1			155
07	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	5076	2	453	9	N	412	385	1			182
08	6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5106	2	458	9	N	416	543	1			55
09	5850 X	5118	-0-	-732	-0-	4682	2	436	9	N	396	344	1			107
10	6045 X	5409	-0-	-636	-0-	4922	2	487	9	N	443	395	1	1	8	154

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

05	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2604	2	217	9	N	197	141	1			124
06	2820 X	2433	-0-	-387	-0-	2336	2	97	9	N	88					212
07	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2591	2	150	9	N	136	183	1			165
08	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2523	2	167	9	N	152	186	1	1	8	130
09	2790 X	2334	-0-	-456	-0-	2203	2	131	9	N	119	177	1			72
10	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2305	2	153	9	N	139	177	1	1	8	33

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

05	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8161	2	1227	9	N	1115	1140	1			382
06	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	7937	2	1221	9	N	1110	1270	1			222
07	11284 X	10256	-0-	-1028	-0-	8424	2	1832	9	N	1665	1301	1			586
08	11284 X	9432	-0-	-1852	-0-	8345	2	1087	9	N	988	1297	1			277
09	10920 X	8048	-0-	-2872	-0-	7061	2	987	9	N	897	935	1			239
10	10261 X	10114	-0-	-147	-0-	8649	2	1465	9	N	1332	1282	1			289

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

05	3100 N	3260	-0-	160	4036	3099	2	161	9	N	146	101	1			199
06	6762 X	2726	-0-	-4036	-0-	2554	2	172	9	N	156	191	1			164
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3003	2	160	9	N	145	177	1			132
08	899 X	50	-0-	-849	-0-	50	2			N	-0-	73	1			59
09	870 X	747	-0-	-123	-0-	520	2	227	9	N	206	206	1			59
10	899 X	568	-0-	-331	-0-	479	2	89	9	N	81	81	1			59

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

05	2046 X	1992	-0-	-54	-0-	1737	2	255	9	N	232	196	1			214
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1788	2	190	9	N	173	194	1			193
07	1984 X	1717	-0-	-267	-0-	1495	2	222	9	N	202	193	1	1	8	201
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1877	2	410	9	N	373	366	1	1	8	207
09	1980 X	1583	-0-	-397	-0-	1572	2	11	9	N	10					217
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2125	2	240	9	N	218	390	1	1	8	44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PRICE, WILLIS D — WELL #: 5342H — RRCID -> 283266 — COMPL. DATE 02/24/2017 — TOTAL DEPTH 7968 — PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. — WELL #: 6926H — RRCID -> 283340 — COMPL. DATE 09/18/2017 — TOTAL DEPTH 7772 — PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5518	2	109	9	N	99	181	1	1	8	60
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	5208	2	109	9	N	99					159
07	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5312	2	107	9	N	97	165	1	2	8	89
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5381	2	106	9	N	96	1	8			184
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	5194	2	45	9	N	41	170	1			55
10	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5364	2	107	9	N	97	6	8			146

PRICE, WILLIS D — WELL #: 28HX — RRCID -> 283373 — COMPL. DATE 02/20/2017 — TOTAL DEPTH 7803 — PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	6305	2	343	9	N	312	392	1			147
06	6870	X	6426	-0-	-444	-0-	6136	2	290	9	N	264	196	1			215
07	6975	X	6534	-0-	-441	-0-	6223	2	311	9	N	283	388	1			110
08	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6314	2	326	9	N	296	187	1	1	8	218
09	6630	X	6352	-0-	-278	-0-	6033	2	319	9	N	290	395	1			113
10	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	6061	2	314	9	N	285	200	1	1	8	197

BRAINARD 12 — WELL #: 1H — RRCID -> 283515 — COMPL. DATE 09/13/2017 — TOTAL DEPTH 6462 — PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3041	2	1098	9	N	998	1122	1			147
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2275	2	972	9	N	884	930	1			101
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2635	2	1065	9	N	968	743	1			326
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2659	2	1014	9	N	922	1100	1			148
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2406	2	1000	9	N	909	893	1			164
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2340	2	1187	9	N	1079	910	1			333

GEX, LUTIE W. MRS. — WELL #: 8H — RRCID -> 284325 — COMPL. DATE 12/04/2017 — TOTAL DEPTH 7556 — PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLIAM SCHULTZ — WELL #: 7H — RRCID -> 284419 — COMPL. DATE 12/12/2017 — TOTAL DEPTH 7796 — PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9283	-0-	-1350	-0-	9174	2	109	9	N	99	176	1			67
06	10290	X	8654	-0-	-1636	-0-	8567	2	87	9	N	79					146
07	10633	X	8877	-0-	-1756	-0-	8783	2	94	9	N	85	164	1	1	8	66
08	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8366	2	88	9	N	80					146
09	9300	X	8334	-0-	-966	-0-	8236	2	98	9	N	89	164	1			71
10	9269	X	8647	-0-	-622	-0-	8539	2	108	9	N	98	1	8			168

SUESS 816 — WELL #: 8H — RRCID -> 284551 — COMPL. DATE 12/09/2017 — TOTAL DEPTH 7448 — PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	271	-0-	-8657	-0-	31	2	240	9	N	218	196	1			138
06	8040	X	7656	-0-	-384	-0-	7341	2	315	9	N	286	195	1			229
07	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7295	2	232	9	N	211	183	1			257
08	8122	X	6719	-0-	-1403	-0-	6424	2	295	9	N	268	396	1			129
09	7830	X	6220	-0-	-1610	-0-	5964	2	256	9	N	233	158	1			204
10	7905	X	7888	-0-	-17	-0-	7548	2	340	9	N	309	396	1			117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2686	-0-	-2119	-0-	2487	2	199	9	N	181	196	1			158
06	3990	X	2519	-0-	-1471	-0-	2354	2	165	9	N	150	189	1			119
07	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2426	2	189	9	N	172	192	1			99
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2590	2	183	9	N	166	177	1			88
09	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2300	2	171	9	N	155	155	1			88
10	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	2429	2	189	9	N	172	191	1	1	8	68

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

05	992	N	778	-0-	-214	-0-	435	1	279	2	N	58					420
							64	9									
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	467	1	180	2	N	30					450
							33	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	467	1	203	2	N	4	183	1			271
							4	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					271
*09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					271
*10	682	N	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-					271

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	132	1	539	3	N	72					256
							79	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	147	1	456	3	N	51	185	1			122
							56	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	113	1	548	3	N	58					180
							64	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	98	1	551	3	N	58					238
							64	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	555	3	N	60	185	1			113
							66	9									
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	49	1	560	3	N	54					167
							59	9									

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	301	1	1034	3	N	9					103
							10	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	N	10					113
							11	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	281	1	1044	3	N	5					118
							6	9									
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	266	1	1048	3	N	3					121
							3	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	-0-					121
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	176	1	1103	3	N	2					123
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2018	-0-	-1950	-0-	547	1	1416	3	N	50					237
							55	9									
06	2040	X	2019	-0-	-21	-0-	745	1	1222	3	N	47	164	1			120
							52	9									
07	2852	X	1976	-0-	-876	-0-	683	1	1251	3	N	38					158
							42	9									
08	2852	X	1966	-0-	-886	-0-	668	1	1255	3	N	39					197
							43	9									
09	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	609	1	1218	3	N	55					252
							61	9									
10	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	565	1	1240	3	N	39	168	1			123
							43	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

05	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	881	1	1750	3	N	27					212
							30	9									
06	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	913	1	1720	3	N	20					232
							22	9									
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	897	1	1803	3	N	31					263
							34	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	945	1	1814	3	N	34	172	1			125
							37	9									
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	820	1	1739	3	N	27					152
							30	9									
10	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	863	1	1789	3	N	28					180
							31	9									

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

05	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	472	1	1223	3	N	85	187	1			246
							94	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	855	1	1402	3	N	87					333
							96	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	778	1	1424	3	N	81	188	1			226
							89	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	664	1	1249	3	N	60					286
							66	9									
09	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	696	1	1392	3	N	76	168	1			194
							84	9									
10	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	652	1	1431	3	N	67					261
							74	9									

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-			12
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	N	-0-			12
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	N	-0-			12
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	-0-			12
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			12
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	N	-0-			12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			23
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			23
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			23
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			23
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			23
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					20
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					20
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					20
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					20
10	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					20

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					92
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					92
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					92
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					92
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					92
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					12
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					12
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					12
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					12
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					12
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					12

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					52
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					52
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					52
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	6	2	1	9	N	1					33

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					72
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					72
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					72
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					169
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5767	3	11	9	N	10					179
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4896	3	6	9	N	5					184
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					184
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					184

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	100					244
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45	188	1			101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	194	1			156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					210

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					90
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					90
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					90
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					90
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

05	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					37
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					37
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					37
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					38
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					38
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	N	1					30
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					30
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	81	1	4848	2	N	75					208
							83	9									
06	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	78	1	4630	2	N	15					223
							17	9									
07	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	81	1	4816	2	N	22	171	1			74
							24	9									
08	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	81	1	4879	2	N	32					106
							35	9									
09	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	78	1	4699	2	N	21					127
							23	9									
10	5022	X	113	-0-	-4909	-0-	81	1	32	9	N	29					156

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					2
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					2
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	2			N	-0-					80
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					80
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					80
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					80
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

05	2263	X	97	-0-	-2166	-0-	97	2			N	-0-					392
06	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	1796	2			N	-0-					392
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					392
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					392
09	1800	N	48	-0-	-1752	-0-	48	2			N	-0-					392
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					392

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

05	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	46	1	1487	2	N	12					234
							13	9									
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	44	1	1406	2	N	4					238
							4	9									
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	46	1	1453	2	N	5					243
							6	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	N	19					262
							21	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	10					272
							11	9									
10	1519	N	98	-0-	-1421	-0-	46	1	52	9	N	47					319

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	774	2	N	1					82
							1	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	1					83
							1	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	54	1	1890	2	N	5					88
							6	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1769	2	N	21					109
							23	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	N	2					111
							2	9									
10	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	1			N	-0-					111

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	32	1	220	2	N	-0-					208
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	31	1	98	2	N	-0-					208
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	32	1	131	2	N	3					211
							3	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	32	1	142	2	N	-0-					211
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	N	-0-					211
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	1	3	9	N	3					206

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					29
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					29
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	4					128
							4	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	30	1	1863	2	N	3					131
							3	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	5					136
							6	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	2					138
							2	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	30	1	1921	2	N	3					141
							3	9									
10	1984	N	37	-0-	-1947	-0-	31	1	6	9	N	5					146

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	97	1	183	2	N	-0-					105
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	94	1	198	2	N	-0-					105
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	97	1	181	2	N	-0-					105
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	178	2	N	-0-					105
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	94	1	169	2	N	-0-					105
10	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	1			N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	895	2	N	-0-					110
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	94	1	849	2	N	-0-					110
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	97	1	867	2	N	-0-					110
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	847	2	N	-0-					110
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	94	1	824	2	N	-0-					110
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	97	1	738	2	N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	97	1	410	2	N	50					185
							55	9									
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	94	1	50	2	N	-0-					185
07	465	N	171	-0-	-294	-0-	97	1	61	2	N	12					197
							13	9									
08	558	N	304	-0-	-254	-0-	97	1	207	2	N	-0-					197
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	94	1	92	2	N	-0-					197
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	97	1	57	2	N	-0-					197

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

05	713	N	684	-0-	-29	-0-	97	1	587	2	N	-0-					264
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					264
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	97	1	598	2	N	-0-					264
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	97	1	529	2	N	-0-					264
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	94	1	494	2	N	-0-					264
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	97	1	512	2	N	-0-					264

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	186	1	1095	2	N	3					113
							3	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	180	1	1041	2	N	16					129
							18	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	186	1	1093	2	N	21					150
							23	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	186	1	1089	2	N	21					171
							23	9									
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	180	1	1562	2	N	51	174	1			48
							56	9									
10	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	186	1	3	9	N	3					51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	251	1	1828	2	N	3					68
							3	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	243	1	1624	2	N	28					96
							31	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	251	1	1750	2	N	7					103
							8	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	251	1	1814	2	N	19					122
							21	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	243	1	1790	2	N	6					128
							7	9									
10	1581	N	260	-0-	-1321	-0-	251	1	9	9	N	8					136

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

05	775	N	728	-0-	-47	-0-	20	1	706	2	N	2					131
							2	9									
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	20	1	596	2	N	5					136
							6	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	20	1	646	2	N	2					138
							2	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	1					139
							1	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	3					142
							3	9									
10	682	N	22	-0-	-660	-0-	20	1	2	9	N	2					144

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	297	1	1566	2	N	6					91
						7	9									
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	288	1	2668	2	N	17					108
						19	9									
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	297	1	2682	2	N	5					113
						6	9									
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	297	1	2419	2	N	5					118
						6	9									
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2347	2	N	6					124
						7	9									
10	2263 N	305	-0-	-1958	-0-	297	1	8	9	N	7					131

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

05	806 N	769	-0-	-37	-0-	40	1	727	2	N	2					290
						2	9									
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	38	1	668	2	N	1					291
						1	9									
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	40	1	687	2	N	5					296
						6	9									
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	40	1	725	2	N	2					298
						2	9									
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	3					301
						3	9									
10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	1			N	-0-					125

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	154	1	1199	2	N	16					309
							18	9									
06	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	149	1	1139	2	N	20					329
							22	9									
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	154	1	1186	2	N	20	181	1			168
							22	9									
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	154	1	1199	2	N	7					175
							8	9									
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	149	1	1154	2	N	7					182
							8	9									
10	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	154	1	10	9	N	9					191

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	119	1	756	2	N	19					135
							21	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	115	1	755	2	N	11					146
							12	9									
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	119	1	763	2	N	11					157
							12	9									
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	119	1	757	2	N	20					177
							22	9									
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	115	1	708	2	N	29					206
							32	9									
10	899	N	126	-0-	-773	-0-	119	1	7	9	N	6					212

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1079	1	2669	2	N	202	182	1			207
							222	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	N	180	182	1			205
							198	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1079	1	2587	2	N	177	180	1			202
							195	9									
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1079	1	2736	2	N	225	179	1			248
							248	9									
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1044	1	2660	2	N	218	182	1			284
							240	9									
*10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1079	1	240	9	N	218	183	1			319

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					102
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					107
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	N	5					112
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	N	18					130
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	2	12	9	N	11					141
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					189
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					189
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					189
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					189
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					189
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	273	1	1538	2	N	36					194
							40	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	264	1	1544	2	N	23	182	1			35
							25	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	273	1	1965	2	N	38					73
							42	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	273	1	2371	2	N	49					122
							54	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	264	1	1915	2	N	49					171
							54	9									
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	273	1	34	9	N	31	158	1			44

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	372	1	627	2	N	54					222
							59	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	360	1	767	2	N	137	188	1			171
							151	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	372	1	843	2	N	77					248
							85	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	372	1	820	2	N	89	180	1			157
							98	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	839	2	N	45					202
							50	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	372	1	72	9	N	65	178	1			89

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2069	-0-	-278	-0-	372	1	1606	2	N	83					215
							91	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	360	1	1517	2	N	68	179	1			104
							75	9									
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	372	1	1522	2	N	82					186
							90	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	372	1	1543	2	N	79					265
							87	9									
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	2	N	74	181	1			158
							81	9									
10	744	X	460	-0-	-284	-0-	372	1	88	9	N	80					238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	372	1	1786	2	N	59	183	1			192
							65	9									
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	360	1	1729	2	N	58					250
							64	9									
07	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	372	1	1783	2	N	61					311
							67	9									
08	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	372	1	1774	2	N	76	178	1			209
							84	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	360	1	1751	2	N	63					272
							69	9									
10	2232	N	448	-0-	-1784	-0-	372	1	76	9	N	69	168	1			173

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	186	1	1530	2	N	9					58
							10	9									
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	180	1	1366	2	N	9					67
							10	9									
07	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	186	1	1401	2	N	12					79
							13	9									
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	186	1	1456	2	N	10					89
							11	9									
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	180	1	1354	2	N	20					109
							22	9									
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	186	1	17	9	N	15					124

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	93	1	5664	2	N	151	183	1			340
							166	9									
06	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	5155	2	77	9	N	70	173	1			237
07	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	5514	2	121	9	N	110					347
08	6293	X	5575	-0-	-718	-0-	5441	2	134	9	N	122	179	1			290
09	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	5153	2	145	9	N	132					422
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	118	182	1			358

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					69
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					69
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					69
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	186	1	1577	2	N	75					240
							83	9									
06	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	180	1	1277	2	N	54	179	1			115
							59	9									
07	2170	X	1529	-0-	-641	-0-	186	1	1282	2	N	55					170
							61	9									
08	2139	X	1546	-0-	-593	-0-	186	1	1268	2	N	84					254
							92	9									
09	1980	X	1369	-0-	-611	-0-	180	1	1125	2	N	58	175	1			137
							64	9									
10	1860	X	274	-0-	-1586	-0-	186	1	88	9	N	80					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	316	1	883	2	N	55					177
							61	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	N	44					221
							48	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	316	1	1426	2	N	92	181	1			132
							101	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	316	1	1454	2	N	74					206
							81	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	306	1	1384	2	N	84					290
							92	9									
10	1736	N	386	-0-	-1350	-0-	316	1	70	9	N	64	183	1			171

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	279	1	4302	2	N	127	184	1			165
							140	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	141	181	1			125
							155	9									
07	5394	X	4782	-0-	-612	-0-	279	1	4332	2	N	155	180	1			100
							171	9									
08	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	279	1	4360	2	N	135					235
							149	9									
09	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	270	1	4371	2	N	148	180	1			203
							163	9									
10	4836	X	455	-0-	-4381	-0-	279	1	176	9	N	160	158	1			205

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5954	-0-	-928	-0-	409	1	5238	2	N	279	171	1			345
							307	9									
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	396	1	5268	2	N	261	362	1			244
							287	9									
07	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	409	1	5507	2	N	283	181	1			346
							311	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	409	1	5564	2	N	258	364	1			240
							284	9									
09	5940	X	5813	-0-	-127	-0-	396	1	5150	2	N	243	183	1			300
							267	9									
10	6231	X	702	-0-	-5529	-0-	409	1	293	9	N	266	186	1			380

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	1664	2	N	328	188	1			518
							361	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	383	375	1			526
							421	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	332	1	1092	2	N	206	188	1			544
							227	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	N	309	158	1			695
							340	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	88	1	945	2	N	75	187	1			583
							83	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	11	1	1674	2	N	356	376	1			563
							392	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					176
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	1	2	9	N	2					178
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					180
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2	9	N	2					182
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					184
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					120
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					120
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					120
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					120
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	255	3	44	9	N	40					160
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					160

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					144
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					144
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					144
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					144
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					144
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					80
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					80
07	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					80
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					80
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					105
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					105
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					105
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					105
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					105
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					60
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					60
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					60
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					60
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					60
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					160
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18					178
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	383	3	64	9	N	58					236
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					236
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					236
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					236

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					167
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					167
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					167
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					167
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					167
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					20
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					20
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					20
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					20
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					55
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					55
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					55
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					55
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					55
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					180
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					180
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					180
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					180
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					180

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					105
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					105
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					105
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					105
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					105
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					130
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					130
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					130
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					130
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					130
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					81
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					81
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					81
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					81
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					81
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					252
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					252
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	759	3			N	-0-					252
08	1364 N	649	-0-	-715	-0-	649	3			N	-0-					252
09	1020 N	404	-0-	-616	-0-	404	3			N	-0-					252
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					252

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					13
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					13
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					13
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					57
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					57
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					57
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					57
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					100
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					100
07	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					100
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1192	3	52	9	N	47					147
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	3	14	9	N	13					160
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					160

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					23
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					23
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					149
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					149
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					149
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					149
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					149
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270					270
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	600	X	136	-0-	-464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	620	X	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	620	X	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	600	X	106	-0-	-494	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					140
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					140
07	1674	N	942	-0-	-732	-0-	942	3			N	-0-					140
08	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	3			N	-0-					140
09	1260	N	858	-0-	-402	-0-	836	3	22	9	N	20					160
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					95
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					95
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					95
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					150
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					150
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					150
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					150
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					150
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					93
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					93
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					93
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					93
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	3	8	9	N	7					100
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					80
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					80
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					80
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					80
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					80
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					500
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					500
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					500
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					500
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					500
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					142
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					142
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					142
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					142
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					142
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2		N	-0-			185
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			185
07	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2		N	-0-			185
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			185
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			185
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			32
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			32
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	3		N	-0-			32
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			32
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			32
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			584
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			584
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			584
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			584
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			584
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

05	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3		N	-0-			138
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			138
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			138
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			138
09	1260 N	463	-0-	-797	-0-	463	3		N	-0-			138
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			138

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			10
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			10
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			10
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			10
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			10
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			68
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			68
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-			68
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			68
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-			68
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			212
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			212
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			212
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			212
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			212
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3		N	-0-			162
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			162
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3		N	-0-			162
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			162
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			162
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

05	744 N	408	-0-	-336	-0-	408	3		N	-0-			42
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			42
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			42
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			42
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-			42
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					120
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					120
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					120
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					120
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	641	3	66	9	N	60					180
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					180

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					112
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					112
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					112
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8					120
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	797	3	25	9	N	23					233
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					233
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1066	3	198	9	N	180	188	1			225
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					225
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					225
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					225

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					84
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					84
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					84
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					84
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			201
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			201
07	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	3	N	-0-			201
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			201
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			201
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					267
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					267
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					267
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					267
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					267
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1017	3	1	9	N	1					147
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					147
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					147
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					147
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	3			N	-0-					147
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					147

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	N	7					120
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					120
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					120
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					120
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					120
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					120

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					52
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					52
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					52
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					52
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					52
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					291
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					291
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					291
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					291
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					291
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					240
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					240
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1744	3	188	9	N	171	171	1			240
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					240
09	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	3			N	-0-					240
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					197
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					197
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					197
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					197
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					197
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					197

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					95
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					95
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					95
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					95
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					95
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					5
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					5
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					5
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	485	3	99	9	N	90					95
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					95
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					95

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					25
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					25
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					25
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

05	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1504	3			N	-0-					130
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					130
07	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-					130
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					130
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1183	3	33	9	N	30					160
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					160

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					137
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					137
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					137
08	589 N	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					137
09	450 N	101	-0-	-349	-0-	101	3			N	-0-					137
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

05	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3			N	-0-					300
06	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	2504	3			N	-0-					300
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					300
08	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					300
09	2580 X	1833	-0-	-747	-0-	1833	3			N	-0-					300
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					300

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					890
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					890
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					890
08	1426 N	217	-0-	-1209	-0-	217	3			N	-0-					890
09	1530 N	751	-0-	-779	-0-	751	3			N	-0-					890
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					890

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					177
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					177
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					177
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					177
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					177
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					145
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					145
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					145
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					145
09	720 N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					145
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					145

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					55
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					55
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					55
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					55
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					20
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					20
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					20
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					20
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					240
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					240
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	3			N	-0-					240
08	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	3			N	-0-					240
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					240
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					240

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					118
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					118
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					118
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					118
09	960	X	518	-0-	-442	-0-	518	3			N	-0-					118
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					260
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					260
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					260
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					260
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					260
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					198
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					198
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					198
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					198
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					121
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					121
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					121
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					121
09	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			N	-0-					121
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1282	3	161	9	N	146	194	1			17
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					17
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					17
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					17
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					17
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					17

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	205	3	216	9	N	196	196	1			180
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					180
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					180
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					180
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					180
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					278
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3217	3	2	9	N	2					280
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					280
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					280
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2627	3	9	9	N	8					288
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					288

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	3			N	-0-					37
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					37
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					37
08	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	3			N	-0-					37
09	510	N	221	-0-	-289	-0-	221	3			N	-0-					37
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					160
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					160
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					100
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					100
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					100
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					100
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					100
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2304	2	25	9	N	23					213
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					215
07	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-	186	1			29
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					29
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					29
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					29

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

05	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-					243
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					243
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					243
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					243
09	1680 N	1320	-0-	-360	-0-	1257	3	63	9	N	57					300
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					300

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

05	744 X	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					83
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					83
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					83
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					83
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					83
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					8
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					8
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					8
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					8
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					385
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					385
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					385
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					385
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3			N	-0-					385
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					130
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					130
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					130
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					130
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					130
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-				140
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				140
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-				140
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-				140
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				140
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				140

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				225
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				225
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3			N	-0-				225
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-				225
09	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-				225
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

05	310	N	301	-0-	-9	-0-	293	3	8	9	N	7				160
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				160
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-				160
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-				160
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				160
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				160

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-				133
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-				133
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				133
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				133
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				133
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			N	-0-					80
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					80
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					80
08	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					80
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					80
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					150
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					150
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					150
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					150
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					150
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					160
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					160
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					160
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	496	3	215	9	N	195	195	1			160
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	387	3	193	9	N	175	195	1			140
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	1879	3			N	-0-					28
06	2160	X	1709	-0-	-451	-0-	1709	3			N	-0-					28
07	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	1947	3			N	-0-					28
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					28
09	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	1401	3			N	-0-					28
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					90
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					90
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					90
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					90
09	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					90
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					42
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					42
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					42
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					42
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					42
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					220
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					220
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					220
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					220
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					220
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5					210
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					212
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					212
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					212
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	238	3	9	9	N	8					220
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					220

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					180
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					180
07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					180
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					180
09	960 N	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-					180
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	980	3	8	9	N	7					190
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	N	3					193
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					193
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					193
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	872	3	8	9	N	7					200
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					200

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					190
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					190
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					190
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					190
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					190
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					84
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					84
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					84
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					84
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					216
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					216
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					216
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					216
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					216
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

05	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					261
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					261
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	768	3	167	9	N	152	193	1			220
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					220
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					220
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					92
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					92
07	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					92
08	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					92
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-					92
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					92

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					213
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					213
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					213
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					213
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					213
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					157
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					157
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					157
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					157
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					157
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					261
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					261
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					261
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					261
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					261
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					153
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					153
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					153
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					153
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					153
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					60
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					60
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					60
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					60
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					60
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					180
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					180
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					180
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					180
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					180
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1100	3	11	9	N	10					155
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	N	7					162
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					162
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					162
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					162
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					162

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					105
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					105
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					105
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					105
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					190
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					190
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					190
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					190
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			280
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			280
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-			280
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			280
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3		N	-0-			280
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3		N	-0-			188
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			188
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	3		N	-0-			188
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-			188
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	3		N	-0-			188
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				73
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-				73
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				73
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				73
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				73
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				87
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				87
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-				87
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-				87
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-				87
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				150
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				150
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				150
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				150
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				150
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

05	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	3	1	9	N	1				27
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				27
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				27
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				27
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-				27
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					87
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					87
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					87
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					87
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					87
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					162
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					162
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					162
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					162
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					162
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					67
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					67
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					67
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					67
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					67
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	579	3	29	9	N	26				143
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4				147
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-				147
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-				147
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	480	3	1	9	N	1				148
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				148

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				20
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				20
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				20
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				20
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				20
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-				120
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				120
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-				120
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				120
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-				120
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-				220
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				220
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				220
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-				220
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-				220
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				140
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				140
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				140
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				140
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-				140
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			122
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			122
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			122
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			122
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			122
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			40
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			40
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			40
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			40
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			40
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			170
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			170
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			170
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			170
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			170
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			170
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			170
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			170
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			170
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3		N	-0-			170
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					108
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					108
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					108
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					108
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					63
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					63
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					63
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					63
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					63
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					120
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					120
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					120
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					120
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					120
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-					55
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					55
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-					55
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-					55
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-					147
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					147
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3		N	-0-					147
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3		N	-0-					147
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3		N	-0-					147
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-					162
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					162
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-					162
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					162
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-					162
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					92
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					92
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3 9	N	3					95
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					95
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-					95
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					95

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-					92
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					92
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3		N	-0-					92
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3		N	-0-					92
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-					92
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					192
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					192
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-					192
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-					192
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-					192
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-					163
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					163
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					163
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					163
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-					163
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-					162
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					162
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					162
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-					162
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	3		N	-0-					162
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3		N	-0-					182
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					182
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-					182
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-					182
09	840	N	582	-0-	-258	-0-	582	3		N	-0-					182
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					182

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					141
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					141
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					141
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					141
09	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					141
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					15
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					15
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					15
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					168
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					168
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					168
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					168
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	361	3	6	9	N	5					173
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					173

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

05	992 N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					295
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					295
07	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					295
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					295
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	429	3			N	-0-					295
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					295

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					203
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					203
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					203
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					203
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-					203
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					213
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					213
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1986	3			N	-0-					213
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3			N	-0-					213
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					213
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					199
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					199
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					199
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					199
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-					199
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					155
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					155
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					155
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					155
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					155
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-					139
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					139
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-					139
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-					139
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					139
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					139

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3		N	-0-					140
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					140
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-					140
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-					140
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3		N	-0-					140
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-					101
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					101
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					101
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					101
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-					101
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			55
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			55
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-			55
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3		N	-0-			55
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			55
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			70
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			70
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			70
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3		N	-0-			70
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			70
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			67
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			67
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-			67
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-			67
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3		N	-0-			67
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					53
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					53
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					53
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					45
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					45
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					45
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					45
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					45
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					33
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					33
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					15
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					15
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					15
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					15
09	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					15
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					237
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					237
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					237
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					237
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					237
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					237

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	481	3	174	9	N	158	178	1			100
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	465	3	22	9	N	20					120
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					120
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					120
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					120
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					120

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1675	3	105	9	N	95	175	1			30
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					30
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	3			N	-0-					30
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					30
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2064	3	213	9	N	194	174	1			50
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					50

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					38
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					38
09	1410	N	872	-0-	-538	-0-	872	2			N	-0-					38
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					38

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					30
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					30
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					30
09	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	1			N	-0-					30
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					80
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					80
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					80
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					80
09	1980	N	1431	-0-	-549	-0-	1431	2			N	-0-					80
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					80

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					192
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					192
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					192
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					192
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	788	3	119	9	N	108					300
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					300

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	963	3	13	9	N	12					165
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					165
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					165
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					165
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					165
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					165

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					120
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					120
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					120
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					120
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					120
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					120

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					150
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					150
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1477	2	215	9	N	195	195	1			150
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					150
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					150
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					150

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					200
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					200
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					200
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					200
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					59
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					59
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					59
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					59
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					59
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

05	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					260
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					260
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					260
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					260
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	3			N	-0-					260
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					260

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					150
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					150
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					150
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					150
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					150
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					173
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					173
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	3			N	-0-					173
08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	3			N	-0-					173
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	697	3			N	-0-					173
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					94
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					94
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					94
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					94
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			N	-0-					94
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					12
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					12
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					12
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					12
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					12
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					315
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1724	3	41	9	N	37					152
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	N	10					162
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					162
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					162
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	3	3	9	N	3					165
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					165

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					58
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					58
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					58
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					220
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					220
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					220
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					220
09	630	N	223	-0-	-407	-0-	223	3			N	-0-					220
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					30
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					30
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					30
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-					260
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					260
07	1364	N	620	-0-	-744	-0-	620	3			N	-0-					260
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					260
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					260
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					38
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	N	12					50
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					50
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					50
09	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	3			N	-0-					50
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					50

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					79
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					79
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					79
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					79
09	900	N	422	-0-	-478	-0-	422	3			N	-0-					79
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	2446	3			N	-0-					371
06	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	3			N	-0-					371
07	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2326	3			N	-0-					371
08	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	2210	3			N	-0-					371
09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	2083	3			N	-0-					371
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					138
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					138
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					138
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					138
09	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	3			N	-0-					138
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					440
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1742	3	219	9	N	199	199	1			440
07	2325	N	1340	-0-	-985	-0-	1340	3			N	-0-					440
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2161	3	216	9	N	196	196	1			440
09	1950	N	1582	-0-	-368	-0-	1582	3			N	-0-					440
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					320
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					320
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					320
08	1023	N	631	-0-	-392	-0-	631	3			N	-0-					320
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					320
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

05	1054	N	252	-0-	-802	-0-	252	3			N	-0-					15
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
07	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					15
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					15
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

05	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					83
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					83
07	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					83
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-					83
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					83
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					115
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					115
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					115
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					115
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					115
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				192
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				192
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				192
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-				192
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				192
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				336
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				336
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				336
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				336
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-				336
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				70
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				70
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	3	39	9	N	35				105
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				105
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	600	3	13	9	N	12				117
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				117

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				167
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				167
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				167
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				167
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				167
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					37
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					37
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					37
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					37
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	3			N	-0-					37
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					17
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					17
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					17
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					17
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					235
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					235
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					235
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					235
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-					235
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					217
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					217
07	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	2404	3			N	-0-					217
08	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2377	3			N	-0-					217
09	2340	N	1666	-0-	-674	-0-	1666	3			N	-0-					217
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					115
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					115
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					115
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					115
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					115
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					375
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					375
07	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-					375
08	899	N	14	-0-	-885	-0-	14	3			N	-0-					375
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					375
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					320
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	251	3	215	9	N	195	195	1			320
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					320
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					320
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					320
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					130
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					130
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					130
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					130
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1489	2	215	9	N	195	195	1			130
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					130

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					202
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					202
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					202
08	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					202
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2187	2	90	9	N	82	164	1			120
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					120

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	3			N	-0-					198
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					198
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					198
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					198
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-					198
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1214	3	24	9	N	22					230
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					230
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1213	3	216	9	N	196	193	1			233
08	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					233
09	990	N	662	-0-	-328	-0-	662	3			N	-0-					233
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					233

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					76
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					76
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					76
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					76
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	564	3			N	-0-					76
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					462
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					462
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					462
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					462
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	405	3			N	-0-					462
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					191
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					191
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					191
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					191
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					191
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					242
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					242
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					242
08	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					242
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					242
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					45
06	3000	N	251360	-0-	248360	248360	251360	3			N	-0-					45
07	3100	N	23	-0-	-3077	245283	23	3			N	-0-					45
08	3100	N	28	-0-	-3072	242211	28	3			N	-0-					45
09	242260	X	49	-0-	-242211	-0-	49	3			N	-0-					45
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					68
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					68
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					68
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					68
09	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					68
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					120
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					120
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					120
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					120
09	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	3			N	-0-					120
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					324
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					324
07	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1411	3			N	-0-					324
08	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	1583	3			N	-0-					324
09	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	1474	3			N	-0-					324
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					152
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					152
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					152
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					152
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					152
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1316	3	4	9	N	4					68
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					68
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					68
08	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					68
09	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	3			N	-0-					68
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					68

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					220
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					220
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					220
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					220
09	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	3			N	-0-					220
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					53
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					53
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					53
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					53
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					53
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					242
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					242
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					242
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	3			N	-0-					242
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			N	-0-					242
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					218
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					218
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					218
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					218
09	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					218
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			N	-0-					235
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					235
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					235
08	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			N	-0-					235
09	1680	N	1269	-0-	-411	-0-	1269	3			N	-0-					235
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2331	3	217	9	N	197	193	1			347
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					347
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					347
08	2542 N	2348	-0-	-194	-0-	2348	3			N	-0-					347
09	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-					347
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					347

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					201
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	3	19	9	N	17					218
07	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-					218
08	2294 N	2028	-0-	-266	-0-	2028	3			N	-0-					218
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					218
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					218

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					76
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					76
07	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					76
08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-					76
09	1410 N	856	-0-	-554	-0-	856	3			N	-0-					76
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1333	3	21	9	N	19					302
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					302
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12					314
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					314
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1030	3	11	9	N	10					324
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			N	-0-					17
06	3000	N	3670	-0-	670	929	3670	3			N	-0-					17
07	3100	N	3065	-0-	-35	894	3065	3			N	-0-					17
08	3098	X	2204	-0-	-894	-0-	2204	3			N	-0-					17
*09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					17
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

05	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			N	-0-					310
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					310
07	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					310
08	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3			N	-0-					310
09	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			N	-0-					310
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					340
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					340
07	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-					340
08	3100	N	2839	-0-	-261	59	2839	3			N	-0-					340
09	2664	N	2605	-0-	-59	-0-	2605	3			N	-0-					340
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					340

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					272
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					272
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					272
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					272
09	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					272
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					272

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					118
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					118
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					118
08	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490	3			N	-0-					118
09	1590 N	1296	-0-	-294	-0-	1296	3			N	-0-					118
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					118

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4245	2	22	9	N	20					192
06	3390 X	1311	-0-	-2079	-0-	1303	2	8	9	N	7					199
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					199
*08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					199
*09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					199
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					199

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					60
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					60
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					60
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					60
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			N	-0-					58
06	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	2508	2			N	-0-					58
07	3100	X	1435	-0-	-1665	-0-	1435	2			N	-0-					58
08	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	21	2			N	-0-					58
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					58
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					58

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2500	3	465	9	N	423	391	1			360
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					360
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					360
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					360
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					360
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					360

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1934	2	22	9	N	20					149
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	N	13					162
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					162
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					35
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-					35
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					35
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					35
09	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			N	-0-					35
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					190
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					190
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					190
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					190
09	1650	N	1004	-0-	-646	-0-	1004	3			N	-0-					190
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					157
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					157
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					157
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					157
09	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	1522	3			N	-0-					157
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					137
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					137
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					137
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					137
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					137
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					447
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					447
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-					447
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					447
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					447
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					99
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					99
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2041	3	257	9	N	234	196	1			137
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					137
09	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					137
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					137

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					230
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	N	11					241
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	891	3	218	9	N	198	197	1			242
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					242
09	900	N	198	-0-	-702	-0-	198	3			N	-0-					242
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					360
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					360
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1045	3	416	9	N	378	378	1			360
08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					360
09	1080	N	834	-0-	-246	-0-	834	3			N	-0-					360
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					360

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					259
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					259
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					259
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					259
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					259
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

05	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					180
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					180
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					180
08	2759	N	1990	-0-	-769	-0-	1990	3			N	-0-					180
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					180
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					180

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					300
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					300
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					300
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					300
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	148	3	44	9	N	40					340
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					340

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1786	2	64	9	N	58	180	1			69
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					69
07	1891	N	252	-0-	-1639	-0-	252	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					69
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					69

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-	195	1			475
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					475
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					475
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-	195	1			280
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					280
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					280

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					344
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					344
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					344
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					344
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					344
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					162
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					162
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					162
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					162
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					162
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

05	SWR	10	592	-0-	592	200377	592	3			N	-0-					125
06	SWR	10	557	-0-	557	200934	557	3			N	-0-					125
07	SWR	10	569	-0-	569	201503	569	3			N	-0-					125
08	SWR	10	553	-0-	553	202056	553	3			N	-0-					125
09	SWR	10	497	-0-	497	202553	497	3			N	-0-					125
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	202553					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	6308	2			N	-0-					115
06	6660	X	6589	-0-	-71	-0-	6589	2			N	-0-					115
07	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	6535	2			N	-0-					115
08	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	5909	2			N	-0-					115
09	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	2			N	-0-					115
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

05	10075	X	8274	-0-	-1801	-0-	8274	2			N	-0-					240
06	9750	X	8192	-0-	-1558	-0-	8192	2			N	-0-					240
07	10075	X	8409	-0-	-1666	-0-	8409	2			N	-0-					240
08	9362	X	8721	-0-	-641	-0-	8721	2			N	-0-					240
09	8490	X	6676	-0-	-1814	-0-	6434	2	242	9	N	220					460
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					460

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	4327	2	414	9	N	376	376	1			401
06	4830	X	4165	-0-	-665	-0-	4165	2			N	-0-					401
07	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	4223	2	329	9	N	299	363	1			337
08	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2			N	-0-					337
09	4590	X	3857	-0-	-733	-0-	3857	2			N	-0-					337
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					337

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

05	5301	X	4903	-0-	-398	-0-	4482	2	421	9	N	383	195	1			396
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	4874	2	642	9	N	584	584	1			396
07	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	4699	2	301	9	N	274	367	1			303
08	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3696	2			N	-0-					303
09	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	4805	2	626	9	N	569	571	1			301
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					301

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					147
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					147
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					147
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					147
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					147
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

05	8742	X	6859	-0-	-1883	-0-	6859	2			N	-0-					399
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					399
07	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					399
08	8122	X	6939	-0-	-1183	-0-	6939	2			N	-0-					399
09	7860	X	7108	-0-	-752	-0-	7108	2			N	-0-					399
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					399

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					6
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					6
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					6
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					6
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					6
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-					20
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-					20
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	31	1	180	2	N	-0-					20
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	2	N	-0-					20
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	2	N	-0-					20
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	2	N	-0-					20

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					22
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					40
07	14B2	EXT	33	-0-	33	196	33	2			N	-0-					40
08	14B2	EXT	285	-0-	285	481	285	2			N	-0-					40
09	915	X	434	-0-	-481	-0-	434	2			N	-0-					40
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

05	806	N	40	-0-	-766	-0-	40	2			N	-0-					71
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					73
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	2	15	9	N	14					87
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					87
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20					107
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	716	2	22	9	N	20					127

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

05	1147	N	44	-0-	-1103	-0-	31	2	13	9	N	12	105	1			60
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1015	2	25	9	N	23					83
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1066	2	28	9	N	25					108
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					135
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17					152
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	115	1			12
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	1499	2	3	9	N	3					15
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	N	6					21
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2					23
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8	9	N	7					30
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					30

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	N	-0-					92
06	1140 N	833	-0-	-307	-0-	45	1	788	2	N	-0-					92
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	5					97
						6	9									
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	3					100
						3	9									
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	-0-					100
10	1178 N	885	-0-	-293	-0-	43	1	840	2	N	2					102
						2	9									

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	2					157
						2	9									
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-					157
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					157
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					157
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	N	-0-					157
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	N	-0-					157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					78
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	30	1	686	2	N	20					98
							22	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					98
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	4					102
							4	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	N	-0-					102
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	N	6					108
							7	9									

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					76
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					76
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					76
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					76
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	2	N	-0-					76
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	-0-					98
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	2	N	-0-					98
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					98
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	N	-0-					98
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	N	-0-					98
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	N	-0-					98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

05	930	N	925	-0-	-5	-0-	55	1	870	2	N	-0-					94
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	45	1	637	2	N	-0-					94
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	N	-0-					94
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	55	1	861	2	N	-0-					94
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	N	-0-					94
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	N	-0-					-0-
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
07	465	N	214	-0-	-251	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

05	651	N	641	-0-	-10	-0-	48	1	593	2	N	-0-					42
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	47	1	516	2	N	-0-					42
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	47	1	568	2	N	-0-					42
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	48	1	587	2	N	-0-					42
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	40	1	489	2	N	-0-					42
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	43	1	97	2	N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	N	-0-					27
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	48	1	136	2	N	-0-					27
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-					27
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	47	1	127	2	N	-0-					27
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	47	1	130	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	54	1	191	2	N	-0-					91
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	2	N	-0-					91
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	55	1	189	2	N	-0-					91
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	2	N	-0-					91
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	53	1	171	2	N	-0-					91
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	53	1	174	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	N	-0-					137
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	N	18					155
							20	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	-0-					155
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	5					160
							6	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	28	1	1627	2	N	-0-					160
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	27	1	1635	2	N	-0-					160

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

05	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	N	-0-					67
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					67
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

05	651	N	322	-0-	-329	-0-	24	1	297	2	N	1					42
							1	9									
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	29	1	354	2	N	2					44
							2	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	2	N	-0-					44
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	-0-					44
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	3					47
							3	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-					47

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	N	-0-					174
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	N	-0-					174
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-					174
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-					174
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	N	-0-					174
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	N	-0-					174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	34	1	153	2	N	-0-					217
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	36	1	154	2	N	-0-					217
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	2	N	-0-					217
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-					217
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-					217
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	186	2	N	-0-					217

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

05	837	N	592	-0-	-245	-0-	39	1	553	2	N	-0-					42
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	2	N	-0-					42
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-					42
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					42
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	34	1	540	2	N	-0-					42
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	36	1	702	2	N	-0-					42

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

05	341	N	328	-0-	-13	-0-	39	1	289	2	N	-0-					38
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-					38
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					38
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					38
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	N	-0-					38
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					26
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	38	1	250	2	N	-0-					26
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	4					30
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					30
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	31	1	260	2	N	-0-					30
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	N	-0-					30

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					102
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	32	1	70	2	N	-0-					102
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	2	N	-0-					102
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	34	1	108	2	N	-0-					102
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	-0-					102
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					65
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	39	1	270	2	N	-0-					65
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-					65
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	2	N	-0-					65
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	2	N	-0-					65
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	39	1	311	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					109
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-					109
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					109
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	30	1	1126	2	N	17					157
							19	9									
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	27	1	1035	2	N	18					175
							20	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	31	1	1133	2	N	17					192
							19	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1181	2	N	3					195
							3	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	2					197
							2	9									
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	30	1	1133	2	N	-0-					197

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-					37
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	49	1	180	2	N	-0-					37
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	52	1	164	2	N	-0-					37
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	51	1	161	2	N	-0-					37
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	51	1	157	2	N	-0-					37
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	50	1	152	2	N	-0-					37

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1256	2	7	9	N	6					130
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	N	12					142
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					144
08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1111	2	9	9	N	8					152
09	1200	N	822	-0-	-378	-0-	822	2			N	-0-					152
10	1147	N	847	-0-	-300	-0-	839	2	8	9	N	7					159

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

05	930	N	798	-0-	-132	-0-	752	2	46	9	N	42					191
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	687	2	28	9	N	25	182	1			34
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					39
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	757	2	17	9	N	15					54
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	750	2	31	9	N	28					82
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	790	2	13	9	N	12					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	59	1	236	2	N	-0-					101
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	58	1	230	2	N	-0-					101
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	61	1	235	2	N	-0-					101
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	60	1	234	2	N	-0-					101
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	60	1	224	2	N	-0-					101
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	61	1	239	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	39	1	63	2	N	-0-					257
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-					257
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					257
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	-0-					257
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	N	-0-					257
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	44	1	106	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	60	1			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

05	434	N	228	-0-	-206	-0-	52	1	176	2	N	-0-					175
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-					175
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	47	1	124	2	N	-0-					175
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	46	1	118	2	N	-0-					175
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-					175
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					42
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	27	1	199	2	N	-0-					42
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	37	1	316	2	N	-0-					42
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	37	1	330	2	N	-0-					42
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	28	1	194	2	N	-0-					42
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	28	1	252	2	N	-0-					42

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

05	217	N	193	-0-	-24	-0-	48	1	145	2	N	-0-					108
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	2	N	-0-					108
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					108
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-					108
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-					108
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	49	1	145	2	N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					75
06	630	N	374	-0-	-256	-0-	25	1	349	2	N	-0-					75
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	24	1	334	2	N	-0-					75
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	516	2	N	1					76
							1	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					76
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	31	1	279	2	N	-0-					76

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					90
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	28	1	928	2	N	-0-					90
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	N	3					93
							3	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-					93
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	7					100
							8	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	2	N	-0-					100

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	1					29
							1	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	2					31
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	3					34
							3	9									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	5					39
							6	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	N	5					44
							6	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	7					51
							8	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					29
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	13					42
							14	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	33					75
							36	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	29	2	N	28					103
							31	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					103
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	20					123
							22	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	126	1	794	2	N	28					174
							31	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	120	1	754	2	N	14					188
							15	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	128	1	756	2	N	13	183	1			18
							14	9									
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	122	1	731	2	N	18					36
							20	9									
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	122	1	695	2	N	10					46
							11	9									
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	120	1	707	2	N	19					65
							21	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	31	1	878	2	N	21					201
							23	9									
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	30	1	825	2	N	21					222
							23	9									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	891	2	N	5					227
							6	9									
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	30	1	858	2	N	11					238
							12	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	29	186	1			81
							32	9									
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	31	1	877	2	N	17					98
							19	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	162	1	1094	2	N	5					204
							6	9									
06	1110	N	803	-0-	-307	-0-	111	1	691	2	N	1					205
							1	9									
07	1178	N	806	-0-	-372	-0-	115	1	691	2	N	-0-					205
08	1271	N	704	-0-	-567	-0-	97	1	601	2	N	5					210
							6	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	125	1	724	2	N	-0-					210
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	127	1	762	2	N	5					215
							6	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					97
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					97
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					97
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					97
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					97
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	N	18					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	293	2	N	9					148
							10	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	63	1	272	2	N	-0-					148
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	67	1	279	2	N	-0-					148
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	66	1	279	2	N	-0-					148
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	65	1	261	2	N	-0-					148
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-					148

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	43	1	148	2	N	-0-					115
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	41	1	140	2	N	-0-					115
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	156	2	N	1					116
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	N	-0-					116
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	N	-0-					116
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	49	1	144	2	N	7					123
							8	9									

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	619	2	18	9	N	16					129
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	918	2	29	9	N	26	105	1			50
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	908	2	25	9	N	23					73
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	2	21	9	N	19					92
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	859	2	48	9	N	44	121	1			15
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	880	2	22	9	N	20					35

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	299	1	2226	2	N	16					49
							18	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	291	1	2176	2	N	3					52
							3	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	304	1	2132	2	N	25					77
							28	9									
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	296	1	2131	2	N	10					87
							11	9									
09	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	302	1	2055	2	N	10					97
							11	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	317	1	2272	2	N	3					100
							3	9									

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	160	1	1082	2	N	30					198
							33	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	N	23					221
							25	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	177	1	1145	2	N	22					243
							24	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	N	3					246
							3	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	166	1	1036	2	N	10					256
							11	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	991	2	N	24	196	1			84
							26	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					45
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-					45
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					45
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					45

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	288	1	2138	2	N	66	177	1			156
							73	9									
06	2250	N	1982	-0-	-268	-0-	233	1	1715	2	N	31					187
							34	9									
07	2480	N	1088	-0-	-1392	-0-	131	1	948	2	N	8					195
							9	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	323	1	2339	2	N	89	173	1			111
							98	9									
09	1980	N	919	-0-	-1061	-0-	111	1	758	2	N	45					156
							50	9									
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	281	1	2055	2	N	71					227
							78	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	242	1	1767	2	N	18					127
							20	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	N	25					152
							28	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	227	1	1543	2	N	10					162
							11	9									
08	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	217	1	1499	2	N	12					174
							13	9									
09	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	232	1	1522	2	N	17					191
							19	9									
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	216	1	1478	2	N	16					207
							18	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	N	10					75
							11	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-					75
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	12					87
							13	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					87
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	2	N	-0-					87
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	-0-					87

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	184	1	975	2	N	20					157
							22	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	161	1	829	2	N	32					189
							35	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	18					207
							20	9									
08	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	186	1	836	2	N	22					229
							24	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	180	1	859	2	N	35					264
							39	9									
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	186	1	647	2	N	22					286
							24	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					227
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					227
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					227
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					227
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					227
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	341	1	2556	2	N	19					165
							21	9									
06	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	325	1	2366	2	N	7					172
							8	9									
07	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	341	1	2514	2	N	17					189
							19	9									
08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	341	1	2562	2	N	18					207
							20	9									
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	330	1	2500	2	N	17					224
							19	9									
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	341	1	2578	2	N	35					259
							39	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3242	2	N	14					107
							15	9									
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	28	1	2389	2	N	-0-					107
07	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	31	1	2751	2	N	13					120
							14	9									
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	31	1	2844	2	N	-0-					120
09	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	16	1	1862	2	N	-0-					120
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	31	1	3327	2	N	3					123
							3	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	92	1	1377	2	N	10					159
							11	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	-0-					159
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	88	1	1278	2	N	-0-					159
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	92	1	1266	2	N	-0-					159
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	23					182
							25	9									
10	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					182

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	475	1	3254	2	N	33	193	1			100
							36	9									
06	3570	X	2897	-0-	-673	-0-	462	1	2435	2	N	-0-					100
07	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	484	1	3321	2	N	-0-					100
08	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	495	1	3495	2	N	-0-					100
09	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	468	1	3132	2	N	-0-					100
10	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	488	1	3319	2	N	-0-					100

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	356	1	2153	2	N	-0-					25
06	1260	N	72	-0-	-1188	-0-	17	1	55	2	N	-0-					25
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	184	1	1060	2	N	3					28
							3	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	295	1	2098	2	N	2					30
							2	9									
09	3000	N	3001	-0-	1	1	360	1	2641	2	N	-0-					30
10	2882	N	2881	-0-	-1	-0-	372	1	2509	2	N	-0-					30

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	66	1	824	2	N	5					295
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-					295
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	69	1	858	2	N	7					302
							8	9									
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	69	1	789	2	N	-0-					302
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	66	1	814	2	N	7					309
							8	9									
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	67	1	849	2	N	-0-					309

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	249	1	1865	2	N	-0-					90
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	5					95
							6	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	N	23					118
							25	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	270	1	1918	2	N	10					128
							11	9									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	N	10					138
							11	9									
10	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	249	1	1758	2	N	20					158
							22	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	30	1	1430	2	N	10					119
							11	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	30	1	1286	2	N	15					134
							17	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	31	1	1376	2	N	25					159
							28	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	30	1	1382	2	N	-0-					159
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					159
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-					159

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	23					294
							25	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	43					337
							47	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	36	186	1			187
							40	9									
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	29	1	1196	2	N	50					237
							55	9									
09	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	28	1	1186	2	N	10					247
							11	9									
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	30	1	1217	2	N	29					276
							32	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	2	N	41					299
							45	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	4056	2	N	41	178	1			162
							45	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	31	1	4692	2	N	51					213
							56	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	31	1	4812	2	N	64					277
							70	9									
09	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	30	1	2927	2	N	136	182	1			231
							150	9									
10	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	30	1	2488	2	N	172					403
							189	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-					134
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	30	1	159	2	N	-0-					134
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	31	1	140	2	N	-0-					134
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	31	1	168	2	N	-0-					134
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	N	-0-					134
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	N	-0-					134

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	59					302
							65	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	39					341
							43	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	N	55					396
							61	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	50					446
							55	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	-0-					446
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	-0-					446

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	403	1	2054	2	N	165					338
							182	9									
06	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	30	1	2369	2	N	135	178	1			295
							149	9									
07	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	31	1	2487	2	N	145	184	1			256
							160	9									
08	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	31	1	2447	2	N	182	182	1			256
							200	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	2	N	188	173	1			271
							207	9									
10	2666	X	1367	-0-	-1299	-0-	18	1	1277	2	N	65					336
							72	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	N	72					247
							79	9									
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	30	1	2565	2	N	83	195	1			135
							91	9									
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	31	1	2655	2	N	100					235
							110	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	30	1	2646	2	N	78	191	1			122
							86	9									
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	30	1	2520	2	N	73					195
							80	9									
10	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	29	1	2497	2	N	49					244
							54	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	47	180	1			204
							52	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	48					252
							53	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	46					298
							51	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	37	180	1			155
							41	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	N	47					202
							52	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	68					270
							75	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					110
06	2100	N	735	-0-	-1365	-0-	42	1	674	2	N	17					127
							19	9									
07	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					127
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-					127
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-					127
10	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	68	1	1893	2	N	-0-					127

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	31	1	1346	2	N	10					164
							11	9									
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	30	1	1070	2	N	3					167
							3	9									
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					167
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					167
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	-0-					167
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					167

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	190	1	3606	2	N	12					332
							13	9									
06	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	182	1	3507	2	N	-0-					332
07	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	189	1	3428	2	N	68					400
							75	9									
08	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	199	1	3473	2	N	49					449
							54	9									
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	187	1	3477	2	N	26					475
							29	9									
10	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	174	1	3418	2	N	20	353	1			142
							22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	72					289
							79	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	N	56	187	1			158
							62	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	89					247
							98	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1828	2	N	72					319
							79	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	2	N	67	189	1			197
							74	9									
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1483	2	N	95					292
							105	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	30	1	1253	2	N	5					135
							6	9									
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	30	1	1020	2	N	7					142
							8	9									
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1301	2	N	2					144
							2	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					144
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	N	-0-					144
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					144

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	2	N	60					279
							66	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	29	1	1982	2	N	46					325
							51	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	46	180	1			191
							51	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	71					262
							78	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	N	55					317
							61	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	68					385
							75	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1199	2	N	76	184	1			219
							84	9									
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	23	1	929	2	N	67					286
							74	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	95	180	1			201
							105	9									
08	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	28	1	1049	2	N	47					248
							52	9									
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	25	1	913	2	N	31					279
							34	9									
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	25	1	1131	2	N	62	169	1			172
							68	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	2	N	93	181	1			275
							102	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	122	179	1			218
							134	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	86					304
							95	9									
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	26	1	1085	2	N	47	180	1			171
							52	9									
09	1350	N	944	-0-	-406	-0-	30	1	893	2	N	19					190
							21	9									
10	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	31	1	949	2	N	73					263
							80	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	392	1	3001	2	N	102	195	1			173
							112	9									
06	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	378	1	2898	2	N	93					266
							102	9									
07	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	408	1	2953	2	N	90	189	1			167
							99	9									
08	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	391	1	2886	2	N	89					256
							98	9									
09	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	404	1	2827	2	N	88	181	1			163
							97	9									
10	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	389	1	2842	2	N	80					243
							88	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	123	1	1261	2	N	9					202
							10	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	N	11					213
							12	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	118	1	1604	2	N	-0-					213
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	181	1	2094	2	N	-0-					213
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	180	1	1854	2	N	-0-					213
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	2	N	40					253
							44	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

05	124	N	64	-0-	-60	-0-	31	1	33	2	N	-0-					179
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	30	1	17	2	N	-0-					179
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					179
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	31	1	5	2	N	-0-					179
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-					179
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	31	1	3625	2	N	26					300
							29	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	30	1	3429	2	N	1					301
							1	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	29	1	2816	2	N	3					304
							3	9									
08	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	29	1	1995	2	N	38	179	1			163
							42	9									
09	2250	X	1823	-0-	-427	-0-	26	1	1789	2	N	7					170
							8	9									
10	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	29	1	2082	2	N	33					203
							36	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1014	-0-	-660	-0-	255	1	755	2	N	4					90
							4	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					90
07	1674	N	425	-0-	-1249	-0-	166	1	259	2	N	-0-					90
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	370	1	973	2	N	23					113
							25	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	381	1	903	2	N	7					120
							8	9									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	392	1	998	2	N	17					137
							19	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	184	1	3479	2	N	20					476
							22	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	178	1	3409	2	N	-0-					476
07	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	160	1	2915	2	N	-0-					476
08	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	164	1	2913	2	N	-0-					476
09	3600	X	2581	-0-	-1019	-0-	132	1	2449	2	N	-0-					476
10	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	161	1	3226	2	N	-0-	350	1			126

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	494	1	1055	2	N	10					194
							11	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	479	1	1240	2	N	13					207
							14	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	494	1	1551	2	N	13					220
							14	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	495	1	1332	2	N	2					222
							2	9									
09	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	415	1	1295	2	N	12					234
							13	9									
10	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	493	1	1269	2	N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	30 20	1 9	447	2	N	18					206
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	16 3	1 9	285	2	N	3					209
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	23 13	1 9	340	2	N	12					221
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	27 11	1 9	425	2	N	10					231
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11 65	1 9	238	2	N	59					290
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-					290

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	31 90	1 9	1216	2	N	82					319
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	30 53	1 9	1054	2	N	48	181	1			186
07	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	31 119	1 9	1083	2	N	108					294
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31 133	1 9	1228	2	N	121	186	1			229
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1328	2	N	8					237
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31 97	1 9	1214	2	N	88	183	1			142

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26 74	1 9	576	2	N	67					232
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30 123	1 9	558	2	N	112	181	1			163
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	31 48	1 9	624	2	N	44					207
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	617	2	N	51					258
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	25 68	1 9	585	2	N	62	190	1			130
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	31 69	1 9	598	2	N	63					193

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	27 76	1 9	2206	2	N	69	185	1			91
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	22 23	1 9	1799	2	N	21					112
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	24 28	1 9	1888	2	N	25					137
08	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	30 14	1 9	1679	2	N	13					150
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	2156	2	N	33					183
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2129	2	N	32					215

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	30	1	1870	2	N	39					326
							43	9									
06	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	28	1	1803	2	N	108					434
							119	9									
07	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	30	1	1775	2	N	37					471
							41	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	25	1	1945	2	N	-0-					471
09	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	30	1	1615	2	N	-0-	183	1			288
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1800	2	N	59					347
							65	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	133	1	2301	2	N	8					136
							9	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	124	1	2186	2	N	-0-					136
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	2	N	-0-					136
08	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	132	1	2083	2	N	45					181
							50	9									
09	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	127	1	2125	2	N	20					201
							22	9									
10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	118	1	2065	2	N	-0-					201

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3792	2	32	9	N	29					91
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3558	2	22	9	N	20					111
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3698	2	48	9	N	44					155
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3759	2	22	9	N	20					175
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	N	20					195
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3760	2	26	9	N	24	184	1			35

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

05	4278	X	2163	-0-	-2115	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					234
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	172	1	5869	2	N	72					306
							79	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	155	1	4678	2	N	66	192	1			180
							73	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	140	1	4132	2	N	25					205
							28	9									
09	5550	X	4114	-0-	-1436	-0-	140	1	3930	2	N	40					245
							44	9									
10	5735	X	4316	-0-	-1419	-0-	140	1	4106	2	N	64					309
							70	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	N	27					174
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2160	2	29	9	N	26					200
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					225
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2323	2	33	9	N	30	176	1			79
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	1993	2	25	9	N	23					102
10	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2019	2	11	9	N	10					112

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	26	1	1978	2	N	18					157
							20	9									
06	2370	N	1945	-0-	-425	-0-	25	1	1861	2	N	54					211
							59	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	53					264
							58	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	N	46	181	1			129
							51	9									
09	1950	N	374	-0-	-1576	-0-	30	1	344	2	N	-0-					129
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	31	1	2823	2	N	87					216
							96	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

05	2697	X	2150	-0-	-547	-0-	30	1	2110	2	N	9					325
							10	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	6					331
							7	9									
07	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	30	1	2066	2	N	6	181	1			156
							7	9									
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	28	1	2036	2	N	-0-					156
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	30					186
							33	9									
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-					186

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	467	1	3628	2	N	54	181	1			176
							59	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	443	1	3447	2	N	50					226
							55	9									
07	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	482	1	3523	2	N	49					275
							54	9									
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	461	1	3441	2	N	39	182	1			132
							43	9									
09	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	440	1	3099	2	N	49					181
							54	9									
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	496	1	3694	2	N	63					244
							69	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	99	1	652	2	N	18					277
							20	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	702	2	N	29	177	1			129
							32	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	703	2	N	47					176
							52	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	123	1	733	2	N	13					189
							14	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	694	2	N	50					239
							55	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	117	1	694	2	N	31	169	1			101
							34	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

05	4836	X	4681	-0-	-155	-0-	31	1	4597	2	N	48	191	1			169
							53	9									
06	4680	X	4200	-0-	-480	-0-	28	1	4139	2	N	30					199
							33	9									
07	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	31	1	4541	2	N	48					247
							53	9									
08	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	30	1	4331	2	N	37					284
							41	9									
09	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	29	1	4246	2	N	34	193	1			125
							37	9									
10	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	31	1	4426	2	N	44					169
							48	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

05	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	31	1	4633	2	N	71					350
							78	9									
06	4590	X	4349	-0-	-241	-0-	28	1	4320	2	N	1	187	1			164
							1	9									
07	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	31	1	4538	2	N	123					287
							135	9									
08	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	31	1	4606	2	N	11					298
							12	9									
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	30	1	4458	2	N	94	187	1			205
							103	9									
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	31	1	4622	2	N	67					272
							74	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2443	2	N	5					204
							6	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	2	N	18					222
							20	9									
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2361	2	N	27					249
							30	9									
08	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	138	1	2248	2	N	8					257
							9	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	134	1	2345	2	N	16					273
							18	9									
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	120	1	2177	2	N	9					282
							10	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	35					201
							39	9									
06	540	N	156	-0-	-384	-0-	6	1	150	2	N	-0-					201
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	6					207
							7	9									
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	31	1	222	2	N	-0-					207
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-					207
10	713	N	69	-0-	-644	-0-	31	1	38	2	N	-0-					207

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	2	N	69					388
							76	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	N	58					446
							64	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	2	N	100	188	1			358
							110	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	N	48	190	1			216
							53	9									
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	20	1	1010	2	N	70					286
							77	9									
10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	27	1	1031	2	N	53					339
							58	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	295	1	609	2	N	113					172
							124	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	285	1	704	2	N	72					244
							79	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	295	1	761	2	N	101	190	1			155
							111	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	295	1	681	2	N	81					236
							89	9									
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	266	1	543	2	N	81	192	1			125
							89	9									
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	295	1	542	2	N	118	189	1			54
							130	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	179	1	2952	2	N	-0-					234
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	176	1	2697	2	N	-0-					234
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	182	1	2703	2	N	35					269
							39	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	183	1	3166	2	N	-0-					269
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	174	1	3245	2	N	85	187	1			167
							94	9									
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	183	1	3180	2	N	33					200
							36	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

05	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					142
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	30	1	18	2	N	-0-					142
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	31	1	16	2	N	-0-					142
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	31	1	19	2	N	-0-					142
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					142
*10	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	N	-0-					142

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

05	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	31	1	6081	2	N	165	164	1			387
							182	9									
06	6240	X	6015	-0-	-225	-0-	30	1	5765	2	N	200	339	1			248
							220	9									
07	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	31	1	6029	2	N	229	183	1			294
							252	9									
08	6448	X	6278	-0-	-170	-0-	30	1	6019	2	N	208	170	1			332
							229	9									
09	6240	X	6131	-0-	-109	-0-	30	1	5861	2	N	218	363	1			187
							240	9									
10	6324	X	6087	-0-	-237	-0-	31	1	5810	2	N	224	169	1			242
							246	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	30	1	4802	2	N	44					313
							48	9									
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	30	1	4727	2	N	20					333
							22	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	60					393
							66	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	31	1	4919	2	N	27	172	1			248
							30	9									
09	2820	X	1055	-0-	-1765	-0-	16	1	1039	2	N	-0-					248
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	31	1	4411	2	N	70					318
							77	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	116	193	1			195
							128	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	30	1	3212	2	N	111	191	1			115
							122	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	31	1	3292	2	N	95					210
							105	9									
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	108	187	1			131
							119	9									
09	3240	X	3074	-0-	-166	-0-	28	1	2965	2	N	74					205
							81	9									
10	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	31	1	3183	2	N	117	190	1			132
							129	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					114
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	N	5					119
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					124
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					124
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3					127
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	163	2	22	9	N	20					147

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

05	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	31	1	1279	2	N	113					205
							124	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	30	1	1185	2	N	107	170	1			142
							118	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	114	171	1			85
							125	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	110					195
							121	9									
09	1320	N	744	-0-	-576	-0-	15	1	699	2	N	27					222
							30	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	2	N	141	174	1			189
							155	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	98					432
							108	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	30	1	2054	2	N	133					565
							146	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	115	359	1			321
							127	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	111					432
							122	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	128					560
							141	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	31	1	2060	2	N	11	181	1			390
							12	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	10					111
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					125
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	N	20					145
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1262	2	28	9	N	25					170
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1286	2	28	9	N	25					195
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	N	15					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1169	2	N	59					231
							65	9									
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	30	1	1100	2	N	47	177	1			101
							52	9									
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1180	2	N	91					192
							100	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	66	169	1			89
							73	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	N	75					164
							83	9									
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	30	1	1140	2	N	68					232
							75	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

05	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	31	1	2719	2	N	104	181	1			287
							114	9									
06	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	30	1	2717	2	N	104					391
							114	9									
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	31	1	2621	2	N	77					468
							85	9									
08	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	30	1	2596	2	N	74	180	1			362
							81	9									
09	2850	X	2529	-0-	-321	-0-	28	1	2418	2	N	75	181	1			256
							83	9									
10	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	31	1	2281	2	N	36					292
							40	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-					237
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					237
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-					237
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	2	N	-0-					237
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	508	2	N	39	170	1			106
							43	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	297	182	1			221
							327	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	828	2	N	75					293
							83	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	64	173	1			184
							70	9									
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	30	1	712	2	N	89					273
							98	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	77					350
							85	9									
09	1020	N	775	-0-	-245	-0-	16	1	695	2	N	58					408
							64	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	59	169	1			298
							65	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	186	1	3713	2	N	-0-					171
06	3450	X	2819	-0-	-631	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					171
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	185	1	3750	2	N	30					201
							33	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	N	-0-					201
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4135	2	N	57					258
							63	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1	3952	2	N	60	188	1			130
							66	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	28	1	1968	2	N	69					266
							76	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	21	1	1642	2	N	25					291
							28	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	28	1	2071	2	N	48	170	1			169
							53	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	28	1	2096	2	N	69					238
							76	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	27	1	1972	2	N	58					296
							64	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	98					394
							108	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	185	1	2081	2	N	35					306
							39	9									
06	2520	N	1694	-0-	-826	-0-	180	1	1503	2	N	10					316
							11	9									
07	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	182	1	1530	2	N	56	183	1			189
							62	9									
08	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	186	1	1607	2	N	45					234
							50	9									
09	1680	N	909	-0-	-771	-0-	180	1	710	2	N	17					251
							19	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	2	N	53					304
							58	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	719	2	N	26					126
							29	9									
06	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	30	1	1064	2	N	79					205
							87	9									
07	1457	N	865	-0-	-592	-0-	31	1	792	2	N	38	170	1			73
							42	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	53					126
							58	9									
09	1170	N	623	-0-	-547	-0-	16	1	572	2	N	32					158
							35	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	78					236
							86	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	31	1	1100	2	N	7					158
							8	9									
06	1740	N	952	-0-	-788	-0-	30	1	919	2	N	3					161
							3	9									
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	31	1	989	2	N	14					175
							15	9									
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	31	1	996	2	N	14					189
							15	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	22					211
							24	9									
10	1023	N	437	-0-	-586	-0-	25	1	406	2	N	5					216
							6	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	25	1	954	2	N	36					155
							40	9									
06	1500	N	919	-0-	-581	-0-	24	1	895	2	N	-0-					155
07	1240	N	789	-0-	-451	-0-	27	1	754	2	N	7					162
							8	9									
08	1023	N	626	-0-	-397	-0-	24	1	602	2	N	-0-					162
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	43					205
							47	9									
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	24					229
							26	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

05	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	409	1	3142	2	N	142	179	1			209
							156	9									
06	4050	X	3511	-0-	-539	-0-	388	1	2987	2	N	124					333
							136	9									
07	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	424	1	3072	2	N	117	178	1			272
							129	9									
08	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	409	1	3026	2	N	136	177	1			231
							150	9									
09	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	425	1	2981	2	N	115					346
							127	9									
10	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	412	1	3027	2	N	110	179	1			277
							121	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

05	279	N	138	-0-	-141	-0-	31	1	107	2	N	-0-					194
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	9	1	36	2	N	-0-					194
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					194
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	857	2	N	112	166	1			140
							123	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	44					184
							48	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	123	170	1			137
							135	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	31	1	3411	2	N	84	184	1			260
							92	9									
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	29	1	3268	2	N	106					366
							117	9									
07	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	31	1	3327	2	N	26	180	1			212
							29	9									
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	31	1	3301	2	N	94					306
							103	9									
09	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	30	1	3141	2	N	93					399
							102	9									
10	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	29	1	3069	2	N	114	184	1			329
							125	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	170	1	2598	2	N	74					203
							81	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	153	1	2488	2	N	30					233
							33	9									
07	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	129	1	2154	2	N	71					304
							78	9									
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	179	1	2855	2	N	-0-					304
09	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	154	1	2298	2	N	-0-					304
10	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	180	1	2596	2	N	19					323
							21	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	31	1	1676	2	N	62	169	1			96
							68	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	2	N	71					167
							78	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	31	1	1904	2	N	62					229
							68	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1873	2	N	43	180	1			92
							47	9									
09	1980	N	1390	-0-	-590	-0-	20	1	1318	2	N	47					139
							52	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	76					215
							84	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

05	1457	N	635	-0-	-822	-0-	30	1	563	2	N	38					284
							42	9									
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	30	1	856	2	N	-0-					284
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					284
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	9					293
							10	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	24					317
							26	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	10					327
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	N	-0-					148
06	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	27	1	1184	2	N	-0-					148
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					148
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	30	1	1326	2	N	-0-					148
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	N	-0-					148
10	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	28	1	1339	2	N	9					157
							10	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	31	1	1776	2	N	67					259
							74	9									
06	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	30	1	1492	2	N	5					264
							6	9									
07	1922	N	1127	-0-	-795	-0-	31	1	1052	2	N	40	185	1			119
							44	9									
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	31	1	1764	2	N	78					197
							86	9									
09	1530	N	330	-0-	-1200	-0-	30	1	287	2	N	12					209
							13	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	31	1	1874	2	N	110	178	1			141
							121	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	39					301
							43	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	-0-					301
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	35					336
							39	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	50					386
							55	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	48	349	1			85
							53	9									
10	1581	N	1019	-0-	-562	-0-	31	1	918	2	N	64					149
							70	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	81	164	1			99
							89	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	N	91					190
							100	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	82	188	1			84
							90	9									
08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	18	1	867	2	N	31					115
							34	9									
09	1260	N	885	-0-	-375	-0-	11	1	874	2	N	-0-					115
10	1271	N	938	-0-	-333	-0-	12	1	900	2	N	24					139
							26	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	31	1	1882	2	N	57	167	1			242
							63	9									
06	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	27	1	1701	2	N	27	172	1			97
							30	9									
07	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	28	1	1701	2	N	55					152
							61	9									
08	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	29	1	1677	2	N	67					219
							74	9									
09	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	27	1	1362	2	N	30					249
							33	9									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	30	1	2174	2	N	224	186	1			287
							246	9									

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1814	2	2	9	N	2					92
06	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	1143	2	7	9	N	6					98
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1837	2	24	9	N	22					120
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	2	15	9	N	14					134
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4					138
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1716	2	9	9	N	8					146

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1620	2	186	9	N	169	184	1			143
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1554	2	167	9	N	152	167	1			128
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1568	2	166	9	N	151	182	1			97
08	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1518	2	157	9	N	143	186	1			54
09	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1432	2	160	9	N	145					199
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1443	2	167	9	N	152	188	1			163

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4170	2	N	158					255
							174	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	30	1	3910	2	N	113	198	1			170
							124	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	90					260
							99	9									
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	69	195	1			134
							76	9									
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	30	1	3923	2	N	103					237
							113	9									
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2854	2	N	47					284
							52	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

05	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	3974	2	107	9	N	97					258
06	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	3819	2	90	9	N	82	173	1			167
07	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3736	2	80	9	N	73					240
08	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3904	2	98	9	N	89	177	1			152
09	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	3650	2	87	9	N	79					231
10	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3674	2	90	9	N	82	169	1			144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					60
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					60
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					60
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					60
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	202	2	257	9	N	234	192	1			102
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	148	2	68	9	N	62					164

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	31	1	3070	2	N	48					278
							53	9									
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	2987	2	N	37					315
							41	9									
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	31	1	3061	2	N	37	183	1			169
							41	9									
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	31	1	2960	2	N	32					201
							35	9									
09	3060	X	2691	-0-	-369	-0-	30	1	2618	2	N	39					240
							43	9									
10	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	29	1	2786	2	N	26					266
							29	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	31	1	2246	2	N	75					298
							83	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	30	1	2251	2	N	103					401
							113	9									
07	3100	N	3288	-0-	188	188	31	1	2982	2	N	250	180	1			471
							275	9									
08	3100	N	3304	-0-	204	392	31	1	2967	2	N	278	365	1			384
							306	9									
09	3000	N	3278	-0-	278	670	30	1	2982	2	N	242	180	1			446
							266	9									
10	4023	X	3353	-0-	-670	-0-	31	1	3077	2	N	223	368	1			301
							245	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	31	1	2035	2	N	55					228
							61	9									
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	26	1	1893	2	N	40					268
							44	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	2	N	45	179	1			134
							50	9									
08	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	29	1	1954	2	N	31					165
							34	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	40					205
							44	9									
10	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	31	1	2041	2	N	52					257
							57	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	26	1	1321	2	N	45					164
							50	9									
06	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	27	1	940	2	N	106					270
							117	9									
07	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	29	1	1357	2	N	25					295
							28	9									
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	31	1	984	2	N	-0-	195	1			100
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	50					150
							55	9									
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1313	2	N	57					207
							63	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2603	-0-	-1086	-0-	29	1	2567	2	N	6					395
							7	9									
06	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	29	1	2656	2	N	7					402
							8	9									
07	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	31	1	2543	2	N	10	175	1			237
							11	9									
08	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	31	1	2522	2	N	22					259
							24	9									
09	3120	X	2295	-0-	-825	-0-	30	1	2251	2	N	13	177	1			95
							14	9									
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	2	N	40					135
							44	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	27	1	855	2	N	7					221
							8	9									
06	930	N	748	-0-	-182	-0-	25	1	720	2	N	3					224
							3	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	N	3					227
							3	9									
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	27	1	745	2	N	5					232
							6	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	8					240
							9	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	21					261
							23	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	31	1	1559	2	N	95					262
							105	9									
06	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	30	1	1460	2	N	81					343
							89	9									
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	31	1	1410	2	N	71	194	1			220
							78	9									
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	31	1	1420	2	N	84					304
							92	9									
09	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	30	1	1261	2	N	53					357
							58	9									
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	31	1	1164	2	N	39					396
							43	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	180	1	6754	2	N	110					363
							121	9									
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	177	1	6979	2	N	97	181	1			279
							107	9									
07	5828	X	5057	-0-	-771	-0-	178	1	4806	2	N	66					345
							73	9									
08	6355	X	5908	-0-	-447	-0-	183	1	5622	2	N	94	178	1			261
							103	9									
09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	178	1	5515	2	N	122	187	1			196
							134	9									
10	6355	X	6294	-0-	-61	-0-	186	1	5973	2	N	123					319
							135	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	155	1	3371	2	N	338	373	1			54
							372	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	150	1	3463	2	N	316	183	1			187
							348	9									
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	155	1	3228	2	N	318	366	1			139
							350	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	155	1	3210	2	N	303	365	1			77
							333	9									
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	150	1	3388	2	N	302	186	1			193
							332	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	155	1	3422	2	N	316	377	1			132
							348	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	70					259
							77	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	98	183	1			174
							108	9									
07	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	28	1	1703	2	N	53					227
							58	9									
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	31	1	1704	2	N	62					289
							68	9									
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	30	1	1385	2	N	55	179	1			165
							61	9									
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	31	1	1527	2	N	59					224
							65	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					262
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	29	1	2190	2	N	-0-					262
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	12					274
							13	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					274
09	2220	N	799	-0-	-1421	-0-	16	1	780	2	N	3					277
							3	9									
10	2418	N	1211	-0-	-1207	-0-	24	1	1187	2	N	-0-					277

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1911	2	N	48	112	1			155
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	29 4	1 9	1689	2	N	4					159
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	30 52	1 9	1771	2	N	47					206
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	31 44	1 9	1838	2	N	40	182	1			64
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	1668	2	N	40					104
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	31 57	1 9	1705	2	N	52					156

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	23 139	1 9	1290	2	N	126	196	1			164
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30 150	1 9	1511	2	N	136					300
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31 142	1 9	1460	2	N	129	195	1			234
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	31 147	1 9	1490	2	N	134	194	1			174
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	29 163	1 9	1386	2	N	148	185	1			137
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30 163	1 9	1146	2	N	148					285

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	4	2	N	24					117
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	30 1	1 9	4	2	N	1					118
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2	2	N	30					148
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	31 19	1 9	5	2	N	17					165
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	45	2	N	12					177
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	20	2	N	20					197

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51 48	1 9	170	2	N	44					276
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	236	2	N	31	195	1			112
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	224	2	N	28					140
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	209	2	N	-0-					140
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	59 14	1 9	217	2	N	13					153
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	59 13	1 9	222	2	N	12					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	442	2	N	21	195	1			65
							23	9									
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	80	1	420	2	N	3					68
							3	9									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	85	1	426	2	N	9					77
							10	9									
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	83	1	418	2	N	13					90
							14	9									
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	83	1	400	2	N	16					106
							18	9									
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	82	1	407	2	N	4					110
							4	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	30	1	3359	2	N	80					311
							88	9									
06	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	30	1	3169	2	N	67	186	1			192
							74	9									
07	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	31	1	3270	2	N	77					269
							85	9									
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	31	1	3108	2	N	61	177	1			153
							67	9									
09	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	29	1	3112	2	N	70					223
							77	9									
10	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2776	2	N	48					271
							53	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	135	182	1			262
							149	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	179	1	1822	2	N	131					393
							144	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	186	1	1913	2	N	116	180	1			329
							128	9									
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	178	1	1872	2	N	80					409
							88	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	180	1	1773	2	N	93					502
							102	9									
10	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	171	1	1601	2	N	41	182	1			361
							45	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

05	775	N	648	-0-	-127	-0-	96	1	543	2	N	8					142
							9	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	55	1	207	2	N	1					143
							1	9									
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	53	1	172	2	N	-0-					143
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	48	1	145	2	N	-0-					143
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	51	1	157	2	N	-0-					143
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	47	1	150	2	N	-0-					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	N	128	185	1			276
							141	9									
06	3000	N	3133	-0-	133	133	390	1	2537	2	N	187	187	1			276
							206	9									
07	3064	N	2931	-0-	-133	-0-	397	1	2484	2	N	45					321
							50	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	403	1	2402	2	N	78	190	1			209
							86	9									
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	390	1	2102	2	N	62					271
							68	9									
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	403	1	1981	2	N	57					328
							63	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

05	3100	N	3371	-0-	271	271	2941	2	430	9	N	391	368	1			206
06	3000	N	3595	-0-	595	866	3203	2	392	9	N	356	376	1			186
07	3100	N	4097	-0-	997	1863	3683	2	414	9	N	376	380	1			182
08	6275	X	4412	-0-	-1863	-0-	3998	2	414	9	N	376	384	1			174
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3446	2	252	9	N	229	369	1			34
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3530	2	360	9	N	327	189	1			172

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

05	25637	X	21091	-0-	-4546	-0-	31	1	20335	2	N	659	703	1			374
							725	9									
06	23940	X	18167	-0-	-5773	-0-	30	1	17610	2	N	479	535	1			318
							527	9									
07	23777	X	20412	-0-	-3365	-0-	31	1	19709	2	N	611	543	1			386
							672	9									
08	23312	X	18486	-0-	-4826	-0-	31	1	17897	2	N	507	531	1			362
							558	9									
09	20400	X	19369	-0-	-1031	-0-	30	1	18650	2	N	626	549	1			439
							689	9									
10	21080	X	19329	-0-	-1751	-0-	31	1	18621	2	N	615	722	1			332
							677	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

05	31806	X	26784	-0-	-5022	-0-	31	1	24052	2	N	2455	2413	1			199
							2701	9									
06	29640	X	25197	-0-	-4443	-0-	30	1	22671	2	N	2269	2289	1			179
							2496	9									
07	29326	X	25198	-0-	-4128	-0-	31	1	22695	2	N	2247	2284	1			142
							2472	9									
08	28427	X	24292	-0-	-4135	-0-	31	1	21884	2	N	2161	2108	1			195
							2377	9									
09	26790	X	22710	-0-	-4080	-0-	30	1	20496	2	N	1985	1930	1			250
							2184	9									
10	26784	X	22740	-0-	-4044	-0-	31	1	20539	2	N	1973	2098	1			125
							2170	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	16347	-0-	-3927	-0-	1030 2814	1 9	12503	2	N	2558	2566	1			122
06	17340	X	15414	-0-	-1926	-0-	982 2605	1 9	11827	2	N	2368	2333	1			157
07	17918	X	16428	-0-	-1490	-0-	1051 2620	1 9	12757	2	N	2382	2412	1			127
08	17918	X	14810	-0-	-3108	-0-	765 2329	1 9	11716	2	N	2117	2050	1			194
09	15810	X	13106	-0-	-2704	-0-	566 2281	1 9	10259	2	N	2074	2051	1			217
10	16430	X	12874	-0-	-3556	-0-	573 2287	1 9	10014	2	N	2079	2044	1			252

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40145	X	28785	-0-	-11360	-0-	1067 6778	1 9	20940	2	N	6162	5967	1			486
06	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	1013 5738	1 9	18595	2	N	5216	5241	1			461
07	27993	X	27461	-0-	-532	-0-	1085 5676	1 9	20700	2	N	5160	5117	1			504
08	28799	X	25443	-0-	-3356	-0-	1076 4992	1 9	19375	2	N	4538	4494	1			548
09	27870	X	24382	-0-	-3488	-0-	1036 4602	1 9	18744	2	N	4184	4109	1			623
10	28799	X	24267	-0-	-4532	-0-	1066 4420	1 9	18781	2	N	4018	4253	1			388

AKERS 968 WELL #: C001BO RRCID -> 298123 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7905 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36080	X	5242	-0-	-30838	-0-	227 2317	1 9	2698	2	N	2106	953	1			1153
07	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	354 16354	1 9	44334	2	N	14867	15395	1			625
08	64903	X	64903	-0-	-0-	-0-	31 10940	1 9	53932	2	N	9945	10245	1			325
09	58008	X	58008	-0-	-0-	-0-	30 7547	1 9	50431	2	N	6861	6656	1			530
10	55924	X	52584	-0-	-3340	-0-	31 5823	1 9	46730	2	N	5294	5595	1			229

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	690	-0-	-4270	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	892	-0-	-3248	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	678	-0-	-438	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	756	-0-	-360	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	264	-0-	-816	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	930	X	374	-0-	-556	-0-	374	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-					53
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					53
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	7					60
							8	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-					60
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-					60
10	868	N	258	-0-	-610	-0-	18	1	240	2	N	-0-					60

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					52
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					52
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2138	2	111	9	N	101					231
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2114	2	94	9	N	85	150	1			166
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2179	2	98	9	N	89	157	1			98
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2154	2	119	9	N	108					206
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1720	2	70	9	N	64	153	1			117
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1697	2	62	9	N	56					173

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1684	2	25	9	N	23	130	1			13
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1594	2			N	-0-					13
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2					15
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	N	5					20
09	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	1009	2	3	9	N	3					23
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					25

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9647	-0-	-614	-0-	9590	2	57	9	N	52	132	1			27
06	10050	X	8184	-0-	-1866	-0-	8182	2	2	9	N	2					29
07	10385	X	7436	-0-	-2949	-0-	7436	2			N	-0-					29
08	10385	X	9342	-0-	-1043	-0-	9291	2	51	9	N	46					75
09	9360	X	8202	-0-	-1158	-0-	8173	2	29	9	N	26					101
10	9641	X	7741	-0-	-1900	-0-	7706	2	35	9	N	32	118	1			15

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	1326	-0-	-2890	-0-	372	1	935	2	N	17	150	1			8
							19	9									
06	4080	X	213	-0-	-3867	-0-	210	1	3	2	N	-0-					8
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					8
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	324	1	3860	2	N	10					18
							11	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	336	1	2958	2	N	34					52
							37	9									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	372	1	2395	2	N	35					87
							39	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1079	1	878	2	N	360	348	1			209
							396	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1044	1	1013	2	N	345	347	1			207
							380	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1044	1	1011	2	N	325	345	1			187
							358	9									
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1022	1	1115	2	N	323	343	1			167
							355	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1044	1	859	2	N	339	344	1			162
							373	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1079	1	923	2	N	301	344	1			119
							331	9									

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	372	1	2291	2	N	107	156	1			117
							118	9									
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	2	N	82					199
							90	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	N	68	154	1			113
							75	9									
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2129	2	N	97					210
							107	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	336	1	1951	2	N	88	169	1			129
							97	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	372	1	2467	2	N	83					212
							91	9									

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

05	0	W	708	-0-	708	52874	651	2	57	9	N	52	171	1			145
06	0	W	680	-0-	680	53554	621	2	59	9	N	54					199
07	0	W	663	-0-	663	54217	608	2	55	9	N	50	170	1			79
08	0	W	625	-0-	625	54842	571	2	54	9	N	49					128
09	0	W	573	-0-	573	55415	520	2	53	9	N	48					176
10	0	W	617	-0-	617	56032	549	2	68	9	N	62	168	1			70

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

05	0	W	1244	-0-	1244	430320	335	1	786	2	N	112	170	1			97
							123	9									
06	0	W	886	-0-	886	431206	324	1	488	2	N	67					164
							74	9									
07	0	W	948	-0-	948	432154	335	1	530	2	N	75	164	1			75
							83	9									
08	0	W	1079	-0-	1079	433233	335	1	641	2	N	94					169
							103	9									
09	0	W	976	-0-	976	434209	302	1	534	2	N	127	167	1			129
							140	9									
10	0	W	1018	-0-	1018	435227	335	1	591	2	N	84	169	1			44
							92	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	878	1	535	2	N	179	154	1			414
							197	9									
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	850	1	649	2	N	186	382	1			218
							205	9									
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	878	1	499	2	N	183	249	1			152
							201	9									
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	878	1	470	2	N	210	171	1			191
							231	9									
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	850	1	650	2	N	99					290
							109	9									
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	878	1	428	2	N	204	171	1			323
							224	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	342	1	2059	2	N	136	155	1			95
							150	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	331	1	2012	2	N	122					217
							134	9									
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	342	1	1783	2	N	89	171	1			135
							98	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	342	1	1970	2	N	98	161	1			72
							108	9									
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	320	1	1810	2	N	89					161
							98	9									
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	115	1	1091	2	N	38					199
							42	9									

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	878	1	739	2	N	101	173	1			131
							111	9									
06	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	850	1	699	2	N	94					225
							103	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	878	1	798	2	N	95	174	1			146
							105	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	835	1	825	2	N	94	162	1			78
							103	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	821	1	831	2	N	100					178
							110	9									
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	878	1	750	2	N	99	180	1			97
							109	9									

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	2003	2	135	9	N	123	155	1			58
06	3090	X	2059	-0-	-1031	-0-	1954	2	105	9	N	95					153
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2005	2	135	9	N	123	161	1			115
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	505	1	1894	2	N	110	167	1			58
							121	9									
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	505	1	1753	2	N	124					182
							136	9									
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	508	1	1930	2	N	110	167	1			125
							121	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					112
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1555	2	172	9	N	156					268
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1328	2	140	9	N	127	169	1			226
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1063	2	194	9	N	176	168	1			234
09	1500	N	743	-0-	-757	-0-	572	2	171	9	N	155	178	1			211
10	1457	N	738	-0-	-719	-0-	584	2	154	9	N	140	172	1			179

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1416	2	119	9	N	108	169	1			193
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1399	2	94	9	N	85					278
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1485	2	85	9	N	77	175	1			180
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1518	2	127	9	N	115					295
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1507	2	99	9	N	90	168	1			217
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1544	2	109	9	N	99	169	1			147

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1345	2	118	9	N	107					194
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1099	2	135	9	N	123	118	1			199
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1420	2	138	9	N	125	158	1			166
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	505	1	1336	2	N	107	162	1			111
							118	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	505	1	1479	2	N	126	171	1			66
							139	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	508	1	1481	2	N	114					180
							125	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

05	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					20
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					20
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					20
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					20
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

05	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					33
06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	1087	2			N	-0-					33
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					33
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					33
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					33
10	1271	N	281	-0-	-990	-0-	281	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

05	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					10
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					10
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					10
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

05	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2	N	-0-			242
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			242
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			242
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2	N	-0-			242
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2	N	-0-			242
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			122
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			122
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			122
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			122
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			122
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

05	1333	N	658	-0-	-675	-0-	658	2	N	-0-			109
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			109
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			109
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			109
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			109
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					62
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					62
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					62
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					62
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					62
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					112
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					112
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					112
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					112
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					112
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

05	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					15
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					15
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					15
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					15
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					15
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					6
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					6
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					6
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					6
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			34
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			34
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			34
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			34
*09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			34
10	837 N	55	-0-	-782	-0-	55	2		N	-0-			34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			49
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			49
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			49
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			49
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			49
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

05	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			73
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-			73
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			73
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			73
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			73
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

05	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2		N	-0-			94
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			94
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			94
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			94
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			94
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					59
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					59
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					59
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					59
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					59
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					48
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					48
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					48
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					48
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					48
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					48
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					48
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					48
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					48
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					28
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					28
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					28
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					28
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					28
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					1
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					1
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			90
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			90
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			90
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			90
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			90
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

05	14B2 EXT	440	-0-	440	3702	440	2		N	-0-			119
06	14B DENY	356	-0-	356	4058	356	2		N	-0-			119
07	14B DENY	342	-0-	342	4400	342	2		N	-0-			119
08	14B2 EXT	229	-0-	229	4629	229	2		N	-0-			119
09	4792 X	163	-0-	-4629	-0-	163	2		N	-0-			119
10	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2		N	-0-			119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			12
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			12
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			12
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-			12
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			12
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			186
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			186
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			186
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			186
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			186
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			186

SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					67
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					67
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					67
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					67
*09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					67
*10	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

05	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2			N	-0-					27
06	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					27
07	3689	X	3155	-0-	-534	-0-	3155	2			N	-0-					27
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					27
09	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	3228	2	36	9	N	33					60
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3359	2	90	9	N	82					142

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					93
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					93
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					93
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					93
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					93
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					69
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					69
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					69
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					69
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					69
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

05	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			N	-0-					200
06	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	1403	2			N	-0-					200
07	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					200
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					200
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					200
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					122
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					122
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					122
08	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	1523	2	3	9	N	3					125
09	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					125
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					125

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	435	2	89	9	N	81	187	1			505
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	414	2	116	9	N	105					610
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	187	1			484
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	395	2	74	9	N	67					551
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	448	2	59	9	N	54	187	1			418
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	500	2	72	9	N	65					483

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					115
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					127
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	13	1			114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					114
09	390	N	69	-0-	-321	-0-	69	3			N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4538	3	228	9	N	207	267	1				113
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4271	3	210	9	N	191	182	1				122
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4660	3	213	9	N	194	181	1				135
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4252	3	136	9	N	124	136	1				123
09	4620	X	3820	-0-	-800	-0-	3630	3	190	9	N	173	174	1				122
10	4774	X	3868	-0-	-906	-0-	3721	3	147	9	N	134						256

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	237	252	1			112
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	216	178	1			150
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	193	183	1			160
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	106	121	1			145
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	185	172	1			158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	180	1			172

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3617	3	63	9	N	57	72	1			130
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2908	3	34	9	N	31	36	1			125
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3311	3	81	9	N	74	76	1			123
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3566	3	89	9	N	81	76	1			128
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3410	3	85	9	N	77					205
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3725	3	91	9	N	83	146	1			142

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	2938	3	97	9	N	88	97	1			78
06	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	2284	3	79	9	N	72					150
07	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2226	3	57	9	N	52	122	1			80
08	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2054	3	53	9	N	48					128
09	3090	X	1613	-0-	-1477	-0-	1558	3	55	9	N	50					178
10	3038	X	1189	-0-	-1849	-0-	1154	3	35	9	N	32					210

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1293	3	160	9	N	145	87	1			190
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1039	3	113	9	N	103	148	1			145
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80	77	1			148
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1275	3	99	9	N	90	100	1			138
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1219	3	88	9	N	80					218
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1331	3	108	9	N	98	41	1			275

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					32
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					32
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					32
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					32
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	198	1	2630	3	N	190	187	1			256
						4	5	209	9							
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	3	N	144	182	1			218
						44	5	158	9							
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	204	1	2715	3	N	164	182	1			200
						30	5	180	9							
08	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	199	1	2640	3	N	159					359
						175	9									
09	2940 X	2839	-0-	-101	-0-	188	1	2496	3	N	141	183	1			317
						155	9									
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					317

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					43
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					43
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					43
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					102
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					102
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					102
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					102
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					102
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					102

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	702	-0-	-1561	-0-	702	2			N	-0-					186
06	2190 X	1045	-0-	-1145	-0-	1045	2			N	-0-					186
07	2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					186
08	2263 X	265	-0-	-1998	-0-	265	2			N	-0-					186
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6958	2	138	9	N	125					311
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					311

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41	174	1			144
06	2910 N	1940	-0-	-970	-0-	1904	2	36	9	N	33					177
07	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1876	2	34	9	N	31					208
08	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1897	2	35	9	N	32	118	1			122
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1798	2	36	9	N	33	104	1			51
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					51

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	212	2	24	9	N	22					275
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					275
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	225	2	100	9	N	91					366
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	286	2	68	9	N	62	157	1			271
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					271
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					271

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1323	2	190	9	N	173	184	1			211
06	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1233	2	155	9	N	141	169	1			183
07	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1248	2	158	9	N	144	169	1			158
08	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1187	2	156	9	N	142	163	1			137
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1156	2	133	9	N	121					258
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2240	2	113	9	N	103	522	1			199
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2313	2	146	9	N	133					332
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	1596	2	116	9	N	105					437
08	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	1836	2	95	9	N	86	175	1			348
09	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	1999	2	23	9	N	21					369
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					369

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5205	2	234	9	N	213	346	1			212
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5006	2	218	9	N	198					410
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5114	2	213	9	N	194	174	1			430
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4983	2	210	9	N	191	347	1			274
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4465	2	150	9	N	136					410
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					410

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1107	2	381	9	N	346	183	1			230
06	1410	N	729	-0-	-681	-0-	675	2	54	9	N	49	176	1			103
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1420	2	309	9	N	281	171	1			213
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1241	2	361	9	N	328	354	1			187
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1137	2	292	9	N	265	355	1			97
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					97

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2055	2	380	9	N	345	165	1			350
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1677	2	238	9	N	216	344	1			222
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1785	2	240	9	N	218	182	1			258
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2257	2	288	9	N	262	171	1			349
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2053	2	275	9	N	250	317	1			282
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					282

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3617	2	400	9	N	364	347	1			266
06	4230	X	3798	-0-	-432	-0-	3538	2	260	9	N	236	229	1			273
07	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	3843	2	350	9	N	318	348	1			243
08	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	3642	2	358	9	N	325	343	1			225
09	4110	X	1893	-0-	-2217	-0-	1687	2	206	9	N	187	168	1			244
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					244

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					98
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	2			N	-0-					309
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					309
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	N	3	156	1			156
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					156
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					156

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1812	2	193	9	N	175	190	1			266
06	1830	N	1283	-0-	-547	-0-	1161	2	122	9	N	111	164	1			213
07	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1664	2	149	9	N	135	139	1			209
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2020	2	128	9	N	116					325
09	3000	N	3003	-0-	3	3	2689	2	314	9	N	285	325	1			285
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					285

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	138	2	86	9	N	78	150	1			290
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	38	2	33	9	N	30					320
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					320
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					320
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	124	2	57	9	N	52					372
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					372

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	1922	2	304	9	N	276	174	1			185
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	1919	2	134	9	N	122					307
07	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1119	2	39	9	N	35	163	1			179
08	2077	N	89	-0-	-1988	-0-	89	2			N	-0-					179
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1860	2	158	9	N	144	170	1			153
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					153

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2358	2	86	9	N	78	174	1			326
06	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2236	2	43	9	N	39					365
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2309	2	90	9	N	82					447
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					447
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2649	2	50	9	N	45					492
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					492

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	779	-0-	-399	-0-	602	2	177	9	N	161	190	1			414
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	511	2	163	9	N	148					562
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	425	2	135	9	N	123	344	1			341
08	775	N	460	-0-	-315	-0-	333	2	127	9	N	115					456
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	361	2	196	9	N	178					634
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					634

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3878	2	294	9	N	267	190	1			268
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3751	2	208	9	N	189	164	1			293
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3927	2	224	9	N	204	174	1			323
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3803	2	187	9	N	170	188	1			305
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3744	2	220	9	N	200	188	1			317
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					317

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					126
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-					126
07	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					126
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					126
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					126
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

05	186	N	21	-0-	-165	-0-	20	2	1	9	N	1					359
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	23	2	2	9	N	2	233	1			128
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1081	2	789	9	N	717	505	1			340
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1127	2	719	9	N	654	692	1			302
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	355	2	97	9	N	88	161	1			229
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					229

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

05	1519	X	203	-0-	-1316	-0-	203	2			N	-0-					198
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4	107	1			95
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					95
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					95
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					95
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8462	2	486	9	N	442	523	1			406
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8037	2	399	9	N	363	302	1			467
07	9548	X	8659	-0-	-889	-0-	8285	2	374	9	N	340	499	1			308
08	9548	X	8682	-0-	-866	-0-	8269	2	413	9	N	375	340	1			343
09	9240	X	8217	-0-	-1023	-0-	7873	2	344	9	N	313	346	1			310
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	16	-0-	-2340	-0-	16	2			N	-0-					322
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	2	166	1			158
07	2170	X	25	-0-	-2145	-0-	25	2			N	-0-					158
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2113	2	276	9	N	251					409
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2211	2	362	9	N	329	343	1			395
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					395

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2145	2	155	9	N	141	173	1			303
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2646	2	112	9	N	102					405
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2606	2	92	9	N	84	176	1			313
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2389	2	102	9	N	93					406
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2597	2	100	9	N	91	179	1			318
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					318

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6146	-0-	-1356	-0-	5923	2	223	9	N	203	173	1			344
06	7260	X	6544	-0-	-716	-0-	6348	2	196	9	N	178	173	1			349
07	7502	X	6632	-0-	-870	-0-	6442	2	190	9	N	173	173	1			349
08	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	6677	2	208	9	N	189	174	1			364
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6439	2	136	9	N	124	173	1			315
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					315

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7156	2	578	9	N	525	537	1			277
06	8250	X	7496	-0-	-754	-0-	6900	2	596	9	N	542	520	1			299
07	8742	X	6692	-0-	-2050	-0-	6172	2	520	9	N	473	520	1			252
08	8742	X	7186	-0-	-1556	-0-	6626	2	560	9	N	509	548	1			213
09	8460	X	7345	-0-	-1115	-0-	6738	2	607	9	N	552	512	1			253
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					253

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	3964	2	759	9	N	690	702	1			247
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4077	2	757	9	N	688	683	1			252
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4246	2	828	9	N	753	511	1			494
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4109	2	824	9	N	749	880	1			363
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	3637	2	835	9	N	759	861	1			261
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					261

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	839	763	1			301
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	742	873	1			170
07	9083	X	8758	-0-	-325	-0-	8007	2	751	9	N	683	711	1			142
08	9083	X	9026	-0-	-57	-0-	8246	2	780	9	N	709	677	1			174
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	7879	2	749	9	N	681	695	1			160
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					160

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	10645	-0-	-2282	-0-	10263	2	382	9	N	347	521	1			183
06	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	9439	2	391	9	N	355	174	1			364
07	12493	X	9671	-0-	-2822	-0-	9346	2	325	9	N	295	332	1			327
08	11842	X	10353	-0-	-1489	-0-	10037	2	316	9	N	287	343	1			271
09	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10073	2	312	9	N	284	170	1			385
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					385

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7602	-0-	-24	-0-	6905	2	697	9	N	634	729	1			158
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	6934	2	574	9	N	522	516	1			164
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6919	2	570	9	N	518	526	1			156
08	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	6699	2	564	9	N	513	342	1			327
09	7350	X	6308	-0-	-1042	-0-	5843	2	465	9	N	423	519	1			231
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					231

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3637	2	230	9	N	209	182	1			331
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3422	2	211	9	N	192	183	1			340
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3578	2	212	9	N	193	164	1			369
08	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	3878	2	215	9	N	195	171	1			393
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3923	2	151	9	N	137	174	1			356
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					356

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1348	-0-	-760	-0-	1219	2	129	9	N	117	160	1			322
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1632	2	111	9	N	101	170	1			253
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1431	2	169	9	N	154	165	1			242
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2057	2	205	9	N	186	175	1			253
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1663	2	266	9	N	242	160	1			335
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					335

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	6975	2	202	9	N	184	176	1			197
06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	5630	2	171	9	N	155	173	1			179
07	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4617	2	163	9	N	148	170	1			157
08	6076	X	4809	-0-	-1267	-0-	4651	2	158	9	N	144					301
09	5880	X	3586	-0-	-2294	-0-	3452	2	134	9	N	122	167	1			256
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					256

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3568	2	306	9	N	278	168	1			279
06	4320	X	2780	-0-	-1540	-0-	2550	2	230	9	N	209	343	1			145
07	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	3934	2	231	9	N	210	164	1			191
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5610	2	254	9	N	231	166	1			256
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4506	2	221	9	N	201	173	1			284
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					284

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7236	2	262	9	N	238	327	1			229
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8067	2	278	9	N	253	170	1			312
07	6944	X	4938	-0-	-2006	-0-	4690	2	248	9	N	225	162	1			375
08	6944	X	4287	-0-	-2657	-0-	4037	2	250	9	N	227	343	1			259
09	6720	X	4575	-0-	-2145	-0-	4344	2	231	9	N	210	163	1			306
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					306

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	7917	2	766	9	N	696	881	1			233
06	6000	X	5038	-0-	-962	-0-	4344	2	694	9	N	631	646	1			218
07	6200	X	4713	-0-	-1487	-0-	3999	2	714	9	N	649	688	1			179
08	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	4495	2	661	9	N	601	481	1			299
09	6120	X	4524	-0-	-1596	-0-	3927	2	597	9	N	543	515	1			327
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					327

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					210
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					212
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					212
08	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					212
09	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					212
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					212

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BE ANADARKO II, LLC 100676

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634

BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

05	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	806	1	925	3	N	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	775	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	834	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	815	1	873	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	757	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	795	1	906	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	N	9					59
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	N	9					68
07	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2031	2	8	9	N	7					75
08	2077 N	1695	-0-	-382	-0-	1666	2	29	9	N	26					101
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	16	89	1			28
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					28

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3529	2	18	9	N	16					154
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3441	2	37	9	N	34	159	1			29
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	N	16					45
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	2	17	9	N	15					60
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3525	2	10	9	N	9					69
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	14					83

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

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

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					54
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	N	1					55
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					55
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					55
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					56

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3276	-0-	-1002	-0-	115	1	3158	2	N	3					95
							3	9									
06	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	111	1	3847	2	N	2					97
							2	9									
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	115	1	7286	2	N	3					100
							3	9									
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	115	1	6688	2	N	14					114
							15	9									
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	111	1	4628	2	N	4					118
							4	9									
10	4278	X	116	-0-	-4162	-0-	115	1	1	9	N	1					119

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					38
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	N	7					45
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2					47
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1518	2	45	9	N	41					88
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	1	61	1			28
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					28

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			148
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			148
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			148
08	527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2		N	-0-			148
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			148
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			32
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			32
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			32
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			32
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			32
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676

CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2531	2	17	9	N	15	173	1			131
06	3150	X	2213	-0-	-937	-0-	2204	2	9	9	N	8					139
07	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	2412	2			N	-0-					139
08	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	2249	2			N	-0-					139
09	2580	X	2121	-0-	-459	-0-	2121	2			N	-0-					139
10	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2082	2			N	-0-					139

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					125
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1548	2	31	9	N	28					153
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1797	2	37	9	N	34					187
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28	9	N	25	1	8			211
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2121	2	25	9	N	23					234
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2144	2	40	9	N	36	2	8			268

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2080	2	41	9	N	37	175	1			73
06	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	1985	2	1	9	N	1	12	7	1	8	61
07	2263	X	1884	-0-	-379	-0-	1855	2	29	9	N	26	1	8			86
08	2263	X	1971	-0-	-292	-0-	1938	2	33	9	N	30	2	8			114
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1863	2	32	9	N	29	1	8			142
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1984	2	83	9	N	75	181	1	2	8	34

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3318	2	243	9	N	221					369
06	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	3204	2	1	9	N	1	194	1	78	7	97
													1	8			
07	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3096	2	48	9	N	44	1	8			140
08	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	2701	2	32	9	N	29	1	8			168
09	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	2666	2	21	9	N	19	1	8			186
10	3565	X	2046	-0-	-1519	-0-	2034	2	12	9	N	11	3	8			194

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					30
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1254	2	88	9	N	80					110
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2013	2	96	9	N	87					197
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	2	24	9	N	22	187	1			32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1279	2	162	9	N	147	180	1			197
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1260	2	1	9	N	1	52	7	1	8	145
07	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1161	2	50	9	N	45	1	8			189
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1229	2	48	9	N	44	156	1	2	8	75
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1262	2	47	9	N	43	60	1	1	8	57
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1365	2	62	9	N	56	4	8			109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1000	2	352	9	N	320	185	1			247
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1028	2	55	9	N	50	181	1	1	8	115
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1031	2	222	9	N	202	196	1	1	8	120
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1031	2	201	9	N	183	167	1	2	8	134
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	959	2	199	9	N	181	170	1	1	8	144
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	997	2	210	9	N	191	166	1	4	8	165

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4017	2	136	9	N	124	190	1			179
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4060	2	1	9	N	1	47	7	1	8	132
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4700	2	59	9	N	54	1	8			185
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4045	2	52	9	N	47	170	1	2	8	60
09	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3983	2	39	9	N	35					95
10	4402	X	4032	-0-	-370	-0-	3976	2	56	9	N	51	4	8			142

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3081	2	279	9	N	254	193	1			322
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	N	1	158	1	74	7	90
													1	8			
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3274	2	58	9	N	53	1	8			142
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3151	2	37	9	N	34	1	8			175
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3007	2	19	9	N	17					192
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3232	2	41	9	N	37	162	1	4	8	63

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1216	2	154	9	N	140	166	1			104
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1226	2	146	9	N	133	152	1			85
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120					205
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1264	2	165	9	N	150	171	1			184
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1179	2	117	9	N	106	153	1			137
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1215	2	147	9	N	134	164	1			107

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1254	2	107	9	N	97	175	1			101
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1209	2	18	9	N	16	1	8			116
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1251	2	76	9	N	69					185
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77	174	1	1	8	87
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1491	2	68	9	N	62					149
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1650	2	59	9	N	54	168	1	2	8	33

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	683	2	62	9	N	56	138	1			70
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1108	2	76	9	N	69					139
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1077	2	53	9	N	48					187
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	N	25					212
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	196	1			107
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1297	2	94	9	N	85	2	8			190

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2936	2	99	9	N	90					138
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-	38	7			100
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3763	2	22	9	N	20					120
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3753	2	34	9	N	31	1	8			150
09	3330	X	2144	-0-	-1186	-0-	2129	2	15	9	N	14					164
10	3441	X	1346	-0-	-2095	-0-	1323	2	23	9	N	21					185

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2457	2	179	9	N	163					195
06	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2280	2	169	9	N	154	198	1	1	8	150
07	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2270	2	113	9	N	103	179	1	1	8	73
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2211	2	117	9	N	106	2	8			177
09	2460	N	2091	-0-	-369	-0-	1974	2	117	9	N	106	234	1	1	8	48
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1824	2	110	9	N	100	107	1	4	8	37

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1855	2	112	9	N	102	170	1			149
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1776	2	88	9	N	80					229
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1817	2	109	9	N	99	181	1			147
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1784	2	105	9	N	95	152	1	1	8	89
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1667	2	69	9	N	63	85	1			67
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1709	2	116	9	N	105	92	1	2	8	78

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1557	2	161	9	N	146	189	1			147
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1485	2	20	9	N	18					165
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1499	2	89	9	N	81	181	1			65
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1444	2	61	9	N	55					120
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1436	2	41	9	N	37					157
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1482	2	87	9	N	79	193	1	3	8	40

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1506	2	132	9	N	120					182
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1537	2	84	9	N	76	170	1	2	8	86
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1668	2	134	9	N	122	166	1			42
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	2	8			150
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1103	2	112	9	N	102	165	1	1	8	86
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1149	2	108	9	N	98	4	8			180

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3865	2	91	9	N	83	198	1			95
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3651	2	83	9	N	75					170
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	N	45	185	1			30
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3823	2	92	9	N	84					114
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					184
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3705	2	88	9	N	80	182	1			82

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2939	2	210	9	N	191	178	1			121
06	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	2721	2	200	9	N	182	195	1			108
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	2869	2	217	9	N	197	191	1			114
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	2996	2	216	9	N	196	161	1	1	8	148
09	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	2876	2	212	9	N	193	175	1			166
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2979	2	226	9	N	205	192	1	4	8	175

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-	801	2	129	9	N	117	179	1			87
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	814	2	87	9	N	79	1	8			165
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	793	2	97	9	N	88	177	1	1	8	75
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	795	2	51	9	N	46	1	8			120
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1039	2	78	9	N	71	1	8			190
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	943	2	92	9	N	84	198	1	1	8	75

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2566	2	140	9	N	127	199	1			72
06	2880	X	2593	-0-	-287	-0-	2455	2	138	9	N	125	1	8			196
07	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2466	2	146	9	N	133	190	1	1	8	138
08	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2538	2	152	9	N	138	186	1	1	8	89
09	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	2361	2	146	9	N	133	187	1	1	8	34
10	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	2310	2	138	9	N	125	2	8			157

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-	159	1			30
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	12	7			18
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					18
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					18
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					18

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1305	2	94	9	N	85					165
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1190	2	81	9	N	74	172	1	2	8	65
07	1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1027	2	73	9	N	66	2	8			129
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	977	2	72	9	N	65	163	1	3	8	28
09	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	944	2	79	9	N	72	3	8			97
10	1085 N	893	-0-	-192	-0-	826	2	67	9	N	61	6	8			152

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

05	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					114
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1071	2	106	9	N	96	1	8			209
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1064	2	122	9	N	111	167	1	1	8	152
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1162	2	142	9	N	129	158	1	4	8	119
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1252	2	121	9	N	110	189	1	2	8	38
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1163	2	121	9	N	110	6	8			142

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13	1	8			119
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	498	2	112	9	N	102	1	8			220
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	476	2	114	9	N	104	191	1	4	8	129
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	530	2	74	9	N	67	1	8			195
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	757	2	122	9	N	111	198	1	11	8	97

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	817	2	208	9	N	189					247
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	77	7			170
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	N	15					185
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	921	2	44	9	N	40	177	1	1	8	47
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	861	2	33	9	N	30					77
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	900	2	59	9	N	54	2	8			129

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2781	2	128	9	N	116	169	1			149
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2548	2	136	9	N	124	195	1	1	8	77
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2686	2	182	9	N	165	173	1	1	8	68
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2665	2	130	9	N	118	2	8			184
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2733	2	136	9	N	124	182	1	1	8	125
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2363	2	152	9	N	138	186	1	4	8	73

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1760	2	113	9	N	103					180
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1659	2	106	9	N	96	168	1	1	8	107
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1711	2	98	9	N	89	1	8			195
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1727	2	95	9	N	86	182	1	2	8	97
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1751	2	102	9	N	93					190
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1802	2	83	9	N	75	176	1	4	8	85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

05	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	1637	2	59	9	N	54					114
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	N	56	77	1	1	8	92
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1671	2	57	9	N	52					144
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1500	2	54	9	N	49	151	1			42
09	1830 N	1097	-0-	-733	-0-	1042	2	55	9	N	50					92
10	1736 N	1079	-0-	-657	-0-	1029	2	50	9	N	45	2	8			135

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

05	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	1342	2	122	9	N	111	170	1			70
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1913	2	92	9	N	84					154
07	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	1422	2	154	9	N	140	195	1			99
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1546	2	76	9	N	69	1	8			167
09	2010 N	1226	-0-	-784	-0-	1123	2	103	9	N	94	179	1			82
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1576	2	72	9	N	65	2	8			145

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

05	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	1512	2	191	9	N	174	179	1			100
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1463	2	178	9	N	162	189	1			73
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1514	2	176	9	N	160	161	1			72
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	9	N	132					204
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1407	2	156	9	N	142	177	1			169
10	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1420	2	184	9	N	167	181	1			155

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1185	2	79	9	N	72	197	1			129
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1377	2	73	9	N	66					195
07	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	963	2	83	9	N	75	1	8			269
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48	9	N	44	1	8			312
09	1440 N	1193	-0-	-247	-0-	1128	2	65	9	N	59	191	1			180
10	1054 N	847	-0-	-207	-0-	806	2	41	9	N	37	2	8			215

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	341	-0-	341	341	338	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1436	2	277	9	N	252					297
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-	182	1	60	7	55
07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1412	2	98	9	N	89					144
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1377	2	94	9	N	85	166	1	1	8	62
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1252	2	94	9	N	85					147
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1307	2	101	9	N	92	147	1	2	8	90

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1115	-0-	-435	-0-	1027	2	88	9	N	80	169	1			109
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1632	2	72	9	N	65	1	8			173
07	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1293	2	75	9	N	68	176	1			65
08	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	1085	2	78	9	N	71					136
09	1710	N	1125	-0-	-585	-0-	1050	2	75	9	N	68					204
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1610	2	73	9	N	66	190	1	2	8	78

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	936	2	91	9	N	83	181	1			99
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	11	7			88
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	995	2	37	9	N	34					122
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1007	2	36	9	N	33					155
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	828	2	33	9	N	30					185
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	855	2	50	9	N	45	178	1	2	8	50

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	1680	2	68	9	N	62	193	1			190
06	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	1761	2	78	9	N	71					261
07	2046 X	1751	-0-	-295	-0-	1656	2	95	9	N	86	201	1	1	8	145
08	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1649	2	68	9	N	62	2	8			205
09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1534	2	83	9	N	75	190	1			90
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	2	8			152

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1390	2	130	9	Y	118	115	1			39
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1184	2	131	9	Y	119	62	1	1	8	95
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1425	2	173	9	Y	157	221	1	1	8	30
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1227	2	155	9	Y	141	71	1	1	8	99
09	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1102	2	121	9	Y	110	113	1	2	8	94
10	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2447	1167	2	57	9	Y	52	100	1	5	8	41

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1411	2	109	9	Y	99	96	1			32
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1189	2	110	9	Y	100	52	1	1	8	79
07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1111	2	125	9	Y	114	161	1	1	8	31
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1146	2	84	9	Y	76	38	1	1	8	68
09	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1098	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	62
10	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2367	1105	2	28	9	Y	25	48	1	2	8	37

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

05	2883 X	1670	-0-	-1213	-0-	1605	2	65	9	Y	59	58	1			149
06	2790 X	1612	-0-	-1178	-0-	1545	2	67	9	Y	61	31	1	1	8	178
07	2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	1609	2	75	9	Y	68	96	1	1	8	149
08	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	1990	2	22	9	Y	20	10	1			159
09	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	1557	2	24	9	Y	22	23	1			158
10	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3324	1706	2	37	9	Y	34	65	1	3	8	124

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1996	2	61	9	N	55	150	1			164
06	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	1813	2	9	9	N	8					172
07	2046 X	1564	-0-	-482	-0-	1527	2	37	9	N	34	1	8			205
08	1922 X	1482	-0-	-440	-0-	1375	2	107	9	N	97	192	1	1	8	109
09	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1247	2	62	9	N	56	1	8			164
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2035	2	33	9	N	30	2	8			192

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2377	2	173	9	N	157	340	1			61
06	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2524	2	193	9	N	175	168	1			68
07	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2526	2	197	9	N	179	179	1	1	8	67
08	2821 X	2456	-0-	-365	-0-	2266	2	190	9	N	173	1	8			239
09	2730 N	2374	-0-	-356	-0-	2186	2	188	9	N	171	198	1			212
10	2728 N	2420	-0-	-308	-0-	2230	2	190	9	N	173	186	1	2	8	197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					80
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	907	2	187	9	N	170	1	8			249
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1341	2	215	9	N	195	196	1	1	8	247
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1596	2	259	9	N	235	376	1	2	8	104
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1592	2	235	9	N	214	198	1	1	8	119
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1613	2	208	9	N	189	198	1	8	8	102

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2449	2	256	9	N	233	196	1			134
06	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2382	2	242	9	N	220	196	1	1	8	157
07	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2416	2	245	9	N	223	188	1			192
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2464	2	250	9	N	227	385	1	1	8	33
09	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	2303	2	228	9	N	207	182	1			58
10	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	2255	2	255	9	N	232	183	1	2	8	105

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1826	2	187	9	N	170	170	1			229
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	72	1	70	7	87
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	2	73	9	N	66	61	1			92
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1910	2	81	9	N	74	67	1			99
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1776	2	100	9	N	91					190
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1745	2	96	9	N	87	190	1			87

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2518	2	254	9	N	231	190	1			160
06	3150	X	2459	-0-	-691	-0-	2260	2	199	9	N	181	189	1			152
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	2979	2	208	9	N	189	179	1	1	8	161
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	149	185	1	1	8	124
09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2602	2	157	9	N	143					267
10	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2317	2	217	9	N	197	378	1	3	8	83

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1296	2	66	9	Y	60	58	1			24
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1198	2	65	9	Y	59	31	1			52
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1201	2	53	9	Y	48	68	1			32
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	Y	43	22	1			53
09	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	1066	2	120	9	Y	109	113	1	1	8	48
10	DLQ	G-10	913	-0-	913	2099	874	2	39	9	Y	35	67	1	3	8	13

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

05	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1175	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1151	2	44	9	Y	40	21	1			31
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1154	2	30	9	Y	27	38	1			20
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1247	2	58	9	Y	53	27	1			46
09	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	1241	2	178	9	Y	162	169	1	1	8	38
10	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	2566	1086	2	61	9	Y	55	89	1	4	8	-0-

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2592	2	160	9	N	145	170	1			184
06	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	2399	2	120	9	N	109	179	1			114
07	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	2403	2	152	9	N	138	174	1			78
08	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	2300	2	121	9	N	110	1	8			187
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2440	2	127	9	N	115	197	1	1	8	104
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2512	2	150	9	N	136	191	1	2	8	47

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1608	2	195	9	N	177	150	1			293
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1261	2	216	9	N	196	162	1	1	8	326
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1793	2	172	9	N	156	182	1	1	8	299
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1775	2	116	9	N	105	158	1	2	8	244
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40	165	1			119
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	268	199	1	11	8	177

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2138	2	223	9	N	203	171	1			105
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2000	2	187	9	N	170	168	1	2	8	105
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1990	2	174	9	N	158	1	8			262
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1887	2	169	9	N	154	194	1	2	8	220
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1386	2	64	9	N	58	192	1	2	8	84
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1889	2	194	9	N	176	8	8			252

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	818	2	39	9	N	35					150
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	643	2	52	9	N	47					197
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1120	2	41	9	N	37	187	1			47
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	711	2	74	9	N	67					114
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	N	46					160
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	678	2	54	9	N	49					209

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	625	2	64	9	N	58					181
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	594	2	44	9	N	40	158	1			63
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	482	2	67	9	N	61	1	8			123
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	539	2	67	9	N	61	1	8			183
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	487	2	63	9	N	57	154	1			86
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	463	2	61	9	N	55	2	8			139

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	960	2	263	9	N	239					324
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	195	1	71	7	58
													1	8			
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	887	2	96	9	N	87					145
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	946	2	290	9	N	264	188	1	2	8	219
09	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					219
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	929	2	4	9	N	4	4	8			219

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-	186	1			83
06	960	N	471	-0-	-489	-0-	471	2			N	-0-	30	7			53
07	1209	N	800	-0-	-409	-0-	763	2	37	9	N	34					87
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2132	2	119	9	N	108	1	8			194
09	3000	N	3963	-0-	963	963	3589	2	374	9	N	340	197	1	1	8	336
10	3100	N	4132	-0-	1032	1995	3856	2	276	9	N	251	396	1	6	8	185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1187	2	132	9	N	120	158	1			119
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1131	2	112	9	N	102	169	1	1	8	51
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1097	2	110	9	N	100	1	8			150
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1207	2	128	9	N	116	179	1	2	8	85
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1112	2	105	9	N	95					180
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1001	2	127	9	N	115	180	1	4	8	111

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1110	2	65	9	N	59	157	1			120
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1070	2	68	9	N	62	1	8			181
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1054	2	72	9	N	65	157	1			89
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1059	2	68	9	N	62					151
09	1140	N	803	-0-	-337	-0-	803	2			N	-0-					151
10	1116	N	656	-0-	-460	-0-	656	2			N	-0-					151

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

05	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2285	2	290	9	N	264	187	1			213
06	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	2242	2	209	9	N	190	196	1	1	8	206
07	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2066	2	210	9	N	191	191	1			206
08	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	1913	2	376	9	N	342	321	1	1	8	226
09	2490	X	1830	-0-	-660	-0-	1817	2	13	9	N	12	161	1			77
10	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	1999	2	221	9	N	201	173	1	4	8	101

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

05	3100	N	3200	-0-	100	100	2861	2	339	9	N	308	198	1			309
06	2817	N	2717	-0-	-100	-0-	2716	2	1	9	N	1	181	1	21	7	107
													1	8			
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2747	2	162	9	N	147	167	1			87
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2688	2	149	9	N	135	166	1	1	8	55
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2546	2	140	9	N	127	27	1			155
10	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	2249	2	193	9	N	175	195	1	3	8	132

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1744	2	83	9	N	75					235
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1544	2	85	9	N	77	198	1			114
07	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1448	2	111	9	N	101	180	1			35
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1507	2	89	9	N	81	1	8			115
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1525	2	187	9	N	170	177	1	1	8	107
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1590	2	135	9	N	123	193	1	2	8	35

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2210	-0-	-487	-0-	2024	2	186	9	N	169	160	1			145
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	2433	2	154	9	N	140	174	1	2	8	109
07	2697	X	1647	-0-	-1050	-0-	1489	2	158	9	N	144	150	1	1	8	102
08	2697	X	1744	-0-	-953	-0-	1584	2	160	9	N	145	151	1	2	8	94
09	2580	X	1652	-0-	-928	-0-	1452	2	200	9	N	182	190	1	2	8	84
10	2666	X	1384	-0-	-1282	-0-	1208	2	176	9	N	160	161	1	9	8	74

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2253	2	162	9	N	147	195	1			47
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1259	2	151	9	N	137					184
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	814	2	144	9	N	131	176	1			139
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	697	2	354	9	N	322	195	1			266
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					266
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2013	2	218	9	N	198	198	1			266

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1010	2	108	9	N	98	166	1			107
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1536	2	75	9	N	68	63	1			112
07	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	993	2	54	9	N	49	1	8			160
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1363	2	105	9	N	95	177	1	1	8	77
09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	908	2	85	9	N	77					154
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	835	2	81	9	N	74	174	1	2	8	52

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1465	2	365	9	N	332	190	1			332
06	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1425	2			N	-0-	197	1	10	7	125
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1393	2	153	9	N	139	182	1			82
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1476	2	171	9	N	155	199	1			38
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1329	2	145	9	N	132					170
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1331	2	161	9	N	146	196	1			120

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1658	2	369	9	N	335	369	1			84
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1652	2	326	9	N	296	189	1	2	8	189
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1773	2	336	9	N	305	361	1	2	8	131
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1502	2	298	9	N	271	167	1	2	8	233
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1732	2	233	9	N	212	379	1	1	8	65
10	2046	N	622	-0-	-1424	-0-	622	2			N	-0-					65

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	921	2	134	9	N	122					171
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	57	7	1	8	114
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30					144
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31					175
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	804	2	44	9	N	40	162	1			53
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30					83

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1450	2	121	9	N	110					190
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1485	2	116	9	N	105	166	1			129
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1569	2	119	9	N	108	164	1			73
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1522	2	116	9	N	105	1	8			177
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1501	2	83	9	N	75	175	1			77
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1681	2	112	9	N	102	2	8			177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2489	2	200	9	N	182	180	1			114
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2409	2	174	9	N	158	182	1	1	8	89
07	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	2669	2	198	9	N	180	172	1			97
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2402	2	178	9	N	162	163	1	1	8	95
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2736	2	161	9	N	146	188	1			53
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2709	2	177	9	N	161	142	1	2	8	70

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2291	2	90	9	N	82					233
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2024	2	89	9	N	81	174	1	1	8	139
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2229	2	95	9	N	86					225
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1736	2	100	9	N	91	173	1	2	8	141
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1600	2	106	9	N	96	163	1	1	8	73
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2442	2	87	9	N	79	1	8			151

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	518	2	54	9	N	49	198	1			140
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					189
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	626	2	75	9	N	68	170	1			87
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	671	2	53	9	N	48	1	8			134
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36	1	8			169
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	616	2	40	9	N	36	2	8			203

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	1			-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	741	2	65	9	N	59	171	1			32
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1459	2	65	9	N	59	1	8			90
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1056	2	59	9	N	54					144
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	597	2	57	9	N	52	1	8			195
09	1320	N	733	-0-	-587	-0-	674	2	59	9	N	54	169	1			80
10	1116	N	715	-0-	-401	-0-	656	2	59	9	N	54	2	8			132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1537	2	96	9	N	87	166	1			166
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1827	2	62	9	N	56	156	1	1	8	65
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1589	2	99	9	N	90	1	8			154
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1621	2	92	9	N	84	164	1	2	8	72
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1656	2	96	9	N	87	1	8			158
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1505	2	101	9	N	92	185	1	6	8	59

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1914	2	297	9	N	270	358	1			188
06	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	1409	2	294	9	N	267	190	1	2	8	263
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1917	2	383	9	N	348	353	1	1	8	257
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1982	2	220	9	N	200	195	1	3	8	259
09	0	W	1972	-0-	1972	1972	1661	2	311	9	N	283	380	1	2	8	160
10	0	W	2319	-0-	2319	4291	1978	2	341	9	N	310	371	1	13	8	86

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1682	-0-	-488	-0-	1333	2	349	9	N	317					372
06	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1254	2	2	9	N	2	174	1	73	7	125
													2	8			
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1183	2	153	9	N	139	196	1	1	8	67
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1327	2	121	9	N	110	2	8			175
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1199	2	133	9	N	121	170	1	2	8	124
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1251	2	147	9	N	134	173	1	8	8	77

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					197
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	139	1	1	7	57
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					57
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					57
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	218	-0-	218	2236	218	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	525	-0-	525	2761	381	2	144	9	Y	131	121	1	1	8	9
08	14B2	EXT	694	-0-	694	3455	495	2	199	9	Y	181	187	1	3	8	-0-
09	14B2	EXT	673	-0-	673	4128	457	2	216	9	Y	196	160	1	4	8	32
10	4958	X	830	-0-	-4128	-0-	571	2	259	9	Y	235	256	1	11	8	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	940	2	235	9	N	214					314
06	1320	N	840	-0-	-480	-0-	839	2	1	9	N	1	184	1	88	7	42
													1	8			
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	843	2	123	9	N	112					154
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	853	2	109	9	N	99	174	1	2	8	77
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	786	2	102	9	N	93					170
10	961	N	878	-0-	-83	-0-	790	2	88	9	N	80	183	1	4	8	63

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

05	2325	X	1778	-0-	-547	-0-	1661	2	117	9	N	106	198	1			79
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2254	2	85	9	N	77	1	8			155
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2581	2	98	9	N	89	183	1			61
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	N	106	85	1	2	8	80
09	2340	N	1787	-0-	-553	-0-	1681	2	106	9	N	96					176
10	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	1615	2	92	9	N	84	198	1	4	8	58

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

05	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	2760	2	227	9	Y	206	166	1			93
06	3030	X	1096	-0-	-1934	-0-	916	2	180	9	Y	164	150	1	1	8	106
07	3131	X	1104	-0-	-2027	-0-	909	2	195	9	Y	177	164	1	1	8	118
08	3038	X	1951	-0-	-1087	-0-	1898	2	53	9	Y	48	94	1	1	8	71
09	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	1999	1892	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	87
10	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	3939	1834	2	106	9	Y	96	128	1	6	8	49

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

05	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3464	2	344	9	N	313	367	1			165
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3993	2	206	9	N	187	179	1	1	8	172
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	3187	2	276	9	N	251	179	1	1	8	243
08	3131	X	2207	-0-	-924	-0-	1879	2	328	9	N	298	383	1	3	8	155
09	4200	X	2196	-0-	-2004	-0-	1955	2	241	9	N	219	179	1	3	8	192
10	4340	X	1874	-0-	-2466	-0-	1658	2	216	9	N	196	196	1	8	8	184

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	589	2	30	9	N	27					266
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	531	2	50	9	N	45	176	1			135
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	594	2	46	9	N	42					177
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	718	2	73	9	N	66	1	8			242
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	709	2	107	9	N	97	178	1	1	8	160
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	696	2	35	9	N	32	2	8			190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2525	2	121	9	N	110	241	1			88
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2410	2	112	9	N	102	101	1			89
07	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2390	2	112	9	N	102	69	1			122
08	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2360	2	55	9	N	50	114	1			58
09	2520	N	2254	-0-	-266	-0-	2163	2	91	9	N	83					141
10	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2241	2	100	9	N	91	178	1			54

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2279	2	53	9	N	48	96	1			74
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2431	2	11	9	N	10					84
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1953	2	64	9	N	58					142
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1924	2	57	9	N	52					194
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1826	2	46	9	N	42	152	1			84
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1767	2	83	9	N	75					159

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2871	2	397	9	N	361	197	1			219
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2627	2	361	9	N	328	386	1	1	8	160
07	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2464	2	396	9	N	360	382	1	1	8	137
08	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2428	2	408	9	N	371	368	1	2	8	138
09	3150	X	2575	-0-	-575	-0-	2209	2	366	9	N	333	363	1	1	8	107
10	3255	X	2649	-0-	-606	-0-	2271	2	378	9	N	344	393	1	6	8	52

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

05	3007	N	2414	-0-	-593	-0-	2254	2	160	9	N	145	237	1			83
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2214	2	152	9	N	138	174	1			47
07	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	2005	2	114	9	N	104					151
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1818	2	113	9	N	103	194	1	1	8	59
09	2370	N	1600	-0-	-770	-0-	1528	2	72	9	N	65					124
10	2108	N	939	-0-	-1169	-0-	917	2	22	9	N	20					144

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2129	2	180	9	N	164	196	1			77
06	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2092	2	86	9	N	78					155
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2089	2	154	9	N	140	183	1			112
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2072	2	139	9	N	126	180	1	1	8	57
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2022	2	108	9	N	98					155
10	3100	N	3182	-0-	82	82	3002	2	180	9	N	164	200	1	4	8	115

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2542	2	202	9	N	184	179	1			65
06	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	2379	2	231	9	N	210	195	1			80
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2343	2	256	9	N	233	197	1	1	8	115
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2368	2	206	9	N	187	194	1	1	8	107
09	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2268	2	250	9	N	227	197	1	1	8	136
10	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	2326	2	250	9	N	227	199	1	6	8	158

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-	153	1			63
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	721	2	105	9	Y	95	64	1	1	8	93
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	784	2	26	9	Y	24	25	1			92
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	759	2	57	9	Y	52	47	1	1	8	96
09	DLQ G-10		811	-0-	811	811	752	2	59	9	Y	54	53	1	1	8	96
10	DLQ G-10		821	-0-	821	1632	699	2	122	9	Y	111	114	1			93

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1509	2	173	9	N	157	184	1			137
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	1335	2	59	9	N	54	1	8			190
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1430	2	139	9	N	126	196	1	1	8	119
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1617	2	112	9	N	102	2	8			219
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1760	2	109	9	N	99	164	1			154
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1441	2	120	9	N	109	4	8			259

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	834	2	353	9	N	321					478
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1	198	1	153	7	127
													1	8			
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	874	2	77	9	N	70					197
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	889	2	87	9	N	79	197	1	1	8	78
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	N	51					129
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	777	2	94	9	N	85	165	1	4	8	45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2223	2	140	9	N	127					170
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	N	98	168	1	3	8	97
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2339	2	99	9	N	90	2	8			185
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	N	22	178	1	2	8	27
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1575	2	35	9	N	32					59
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2136	2	151	9	N	137	13	8			183

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5097	2	175	9	N	159	170	1			136
06	6150	X	5517	-0-	-633	-0-	5315	2	202	9	N	184	188	1	1	8	131
07	6355	X	5287	-0-	-1068	-0-	5101	2	186	9	N	169	181	1	1	8	118
08	6355	X	5049	-0-	-1306	-0-	4932	2	117	9	N	106	147	1	1	8	76
09	5760	X	4546	-0-	-1214	-0-	4436	2	110	9	N	100					176
10	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4861	2	124	9	N	113	172	1	2	8	115

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2797	2	420	9	N	382	171	1			416
06	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-	195	1	24	7	197
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2794	2	204	9	N	185	198	1			184
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2784	2	186	9	N	169	173	1	1	8	179
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2677	2	191	9	N	174	198	1			155
10	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2545	2	200	9	N	182	198	1			139

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2080	2	110	9	N	100	150	1			103
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1539	2	109	9	N	99	1	8			201
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1517	2	117	9	N	106	174	1	1	8	132
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1530	2	114	9	N	104	173	1	1	8	62
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1420	2	109	9	N	99					161
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1518	2	113	9	N	103	179	1	2	8	83

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

05	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1599	2	186	9	N	169	238	1			136
06	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1621	2	189	9	N	172	188	1			120
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1650	2	190	9	N	173	175	1			118
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1599	2	180	9	N	164	173	1			109
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1645	2	178	9	N	162	178	1			93
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1743	2	206	9	N	187	167	1			113

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

05	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4576	2	136	9	Y	124	100	1			171
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4354	2	109	9	Y	99	90	1	1	8	179
07	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	4524	2	117	9	Y	106	99	1			186
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4787	2	24	9	Y	22	56	1	1	8	151
09	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	4517	4452	2	65	9	Y	59	48	1	1	8	161
10	DLQ	G-10	5111	-0-	5111	9628	5049	2	62	9	Y	56	77	1	4	8	136

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2144	2	182	9	Y	165	133	1			32
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2656	2	144	9	Y	131	120	1	1	8	42
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	2927	2	157	9	Y	143	132	1	1	8	52
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2450	2	39	9	Y	35	75	1	1	8	11
09	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	2324	2238	2	86	9	Y	78	64	1	1	8	24
10	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4626	2211	2	91	9	Y	83	102	1	5	8	-0-

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

05	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3039	2	134	9	N	122	188	1			78
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	2853	2	119	9	N	108	1	8			185
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3403	2	151	9	N	137	182	1			140
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3325	2	127	9	N	115	166	1	2	8	87
09	3150	X	2486	-0-	-664	-0-	2368	2	118	9	N	107					194
10	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2593	2	132	9	N	120	177	1	2	8	135

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1081	2	158	9	N	144	169	1			154
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	952	2	1	9	N	1	10	7	1	8	144
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	944	2	66	9	N	60					204
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	971	2	50	9	N	45	186	1	1	8	62
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					114
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1087	2	67	9	N	61	6	8			169

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	164	1			84
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76					160
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1893	2	120	9	N	109	163	1			106
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26					132
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1604	2	197	9	N	179	162	1			149
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1566	2	89	9	N	81	174	1			56

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2493	2	370	9	N	336	162	1			242
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1	57	7	1	8	185
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2430	2	158	9	N	144	189	1			140
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2397	2	161	9	N	146	170	1	2	8	114
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2284	2	182	9	N	165	165	1			114
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2327	2	140	9	N	127	189	1	4	8	48

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

05	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	2277	2	171	9	N	155					224
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2097	2	131	9	N	119	180	1	1	8	162
07	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2089	2	131	9	N	119	180	1	1	8	100
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2019	2	131	9	N	119	1	8			218
09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	1897	2	142	9	N	129	177	1	1	8	169
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	1981	2	132	9	N	120	178	1	2	8	109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	2935	2	70	9	N	64					190
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2811	2	52	9	N	47	173	1			64
07	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2484	2	43	9	N	39					103
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2597	2	41	9	N	37					140
09	2910	X	2323	-0-	-587	-0-	2270	2	53	9	N	48					188
10	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2364	2	56	9	N	51	164	1			75

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2006	2	306	9	N	278	326	1			99
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1223	2	83	9	N	75	2	8			172
07	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1230	2	114	9	N	104	155	1	1	8	120
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1664	2	76	9	N	69					189
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2064	2	98	9	N	89	181	1			97
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	N	69	6	8			160

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	687	2	246	9	Y	224	224	1			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	597	2	163	9	Y	148	100	1	1	8	47
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	590	2	69	9	Y	63	64	1			46
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	582	2	149	9	Y	135	124	1	1	8	56
09	DLQ G-10		701	-0-	701	701	551	2	150	9	Y	136	135	1	1	8	56
10	DLQ G-10		620	-0-	620	1321	561	2	59	9	Y	54	53	1	3	8	54

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4809	2	230	9	N	209	198	1			179
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4380	2	177	9	N	161	189	1			151
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4677	2	174	9	N	158	176	1			133
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4647	2	172	9	N	156	183	1	1	8	105
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4442	2	182	9	N	165	165	1			105
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4524	2	182	9	N	165	177	1	1	8	92

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	3864	2	196	9	N	178	188	1			175
06	4140	X	3308	-0-	-832	-0-	3300	2	8	9	N	7					182
07	4030	X	2580	-0-	-1450	-0-	2403	2	177	9	N	161	214	1			129
08	4030	X	2100	-0-	-1930	-0-	2053	2	47	9	N	43					172
09	3930	X	2568	-0-	-1362	-0-	2512	2	56	9	N	51	178	1			45
10	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3495	2	92	9	N	84					129

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	1994	2	76	9	N	69	90	1			78
06	2010	X	1992	-0-	-18	-0-	1977	2	15	9	N	14					92
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2302	2	102	9	N	93					185
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	172	1			55
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2155	2	54	9	N	49					104
10	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2196	2	61	9	N	55					159

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3245	2	241	9	N	219					271
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	2	1	9	N	1	190	1	49	7	32
													1	8			
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3323	2	107	9	N	97					129
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3238	2	72	9	N	65	170	1	1	8	23
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3016	2	100	9	N	91					114
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3164	2	114	9	N	104	175	1			43

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3068	2	411	9	N	374	373	1			242
06	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	2861	2	378	9	N	344	396	1			190
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3381	2	370	9	N	336	370	1			156
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3290	2	375	9	N	341	383	1			114
09	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	2956	2	333	9	N	303	381	1			36
10	3751	X	3127	-0-	-624	-0-	2763	2	364	9	N	331	201	1			166

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4254	2	635	9	N	577	590	1			274
06	5280	X	4565	-0-	-715	-0-	4017	2	548	9	N	498	582	1	1	8	189
07	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	4673	2	584	9	N	531	583	1	1	8	136
08	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	4573	2	516	9	N	469	371	1	2	8	232
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4656	2	455	9	N	414	479	1	1	8	166
10	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4172	2	528	9	N	480	393	1	6	8	247

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	744	1	1331	2	N	88	174	1			90
							97	9									
06	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	720	1	1226	2	N	109	2	1			197
							120	9									
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	744	1	1187	2	N	117	4	1			310
							129	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	744	1	1313	2	N	86	177	1			219
							95	9									
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	717	1	1415	2	N	85	181	1			123
							94	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	744	1	1517	2	N	110					233
							121	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	1426	1	2154	2	N	162	169	1			246
						178	9									
06	3780 X	3477	-0-	-303	-0-	1380	1	1931	2	N	151	351	1			46
						166	9									
07	3906 X	3638	-0-	-268	-0-	1426	1	2004	2	N	189	6	1			229
						208	9									
08	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	1426	1	2048	2	N	173	173	1			229
						190	9									
*09	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	1380	1	2057	2	N	163	183	1			209
						179	9									
*10	3751 X	3742	-0-	-9	-0-	1426	1	2120	2	N	178	173	1			214
						196	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

05	5673 X	4739	-0-	-934	-0-	616	1	3924	2	N	181	174	1			263
						199	9									
06	5250 X	4907	-0-	-343	-0-	558	1	4149	2	N	182	173	1			272
						200	9									
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	616	1	4796	2	N	245	356	1			161
						270	9									
08	5394 X	5341	-0-	-53	-0-	620	1	4498	2	N	203	176	1			188
						223	9									
*09	5190 X	5174	-0-	-16	-0-	600	1	4333	2	N	219	180	1			227
						241	9									
*10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	620	1	4801	2	N	239	345	1			121
						263	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

05	4247 X	2995	-0-	-1252	-0-	1054	1	1781	2	N	145	168	1			233
						160	9									
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	1020	1	2554	2	N	146	177	1			202
						161	9									
07	3968 X	3036	-0-	-932	-0-	1037	1	1848	2	N	137	173	1			166
						151	9									
08	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	1037	1	1518	2	N	102					268
						112	9									
*09	3750 X	3199	-0-	-551	-0-	1020	1	2015	2	N	149	177	1			240
						164	9									
*10	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	1054	1	1812	2	N	150	174	1			216
						165	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	612	1	2895	2	N	39	164	1			212
							43	9									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	667	1	3015	2	N	30					242
							33	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	775	1	2972	2	N	75					317
							83	9									
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	775	1	2597	2	N	50					367
							55	9									
*09	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	726	1	2326	2	N	21					388
							23	9									
*10	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	759	1	2365	2	N	25	359	1			54
							28	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6466	-0-	-1315	-0-	992	1	4598	2	N	796	705	1			273
							876	9									
06	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	941	1	4566	2	N	857	882	1			248
							943	9									
07	7347	X	6028	-0-	-1319	-0-	966	1	4145	2	N	834	872	1			210
							917	9									
08	7130	X	6612	-0-	-518	-0-	853	1	4870	2	N	808	875	1			143
							889	9									
*09	6840	X	5710	-0-	-1130	-0-	960	1	3926	2	N	749	702	1			190
							824	9									
*10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	992	1	4833	2	N	865	879	1			176
							952	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10076	-0-	-216	-0-	775	1	8464	2	N	761	873	1			202
							837	9									
06	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	750	1	7823	2	N	762	706	1			258
							838	9									
07	10788	X	9763	-0-	-1025	-0-	775	1	8154	2	N	758	702	1			314
							834	9									
08	10788	X	9346	-0-	-1442	-0-	757	1	7848	2	N	674	699	1			289
							741	9									
*09	10440	X	9158	-0-	-1282	-0-	740	1	7677	2	N	674	704	1			259
							741	9									
*10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	775	1	8616	2	N	725	701	1			283
							798	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13756	-0-	-1930	-0-	13356	2	400	9	N	364	346	1			218
06	14670	X	13581	-0-	-1089	-0-	13206	2	375	9	N	341	346	1			213
07	14911	X	12656	-0-	-2255	-0-	12304	2	352	9	N	320	343	1			190
08	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14153	2	454	9	N	413	351	1			252
*09	14190	X	13601	-0-	-589	-0-	13170	2	431	9	N	392	339	1			305
*10	14043	X	13891	-0-	-152	-0-	13461	2	430	9	N	391	527	1			169

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	11046	-0-	-83	-0-	775	1	9500	2	N	701	711	1			217
							771	9									
06	16020	X	10859	-0-	-5161	-0-	750	1	9391	2	N	653	526	1			344
							718	9									
07	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	775	1	9842	2	N	661	701	1			304
							727	9									
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	763	1	10484	2	N	716	705	1			315
							788	9									
*09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	750	1	9997	2	N	678	705	1			288
							746	9									
*10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	775	1	10280	2	N	703	706	1			285
							773	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

05	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	19441	2	574	9	N	522	699	1			156
06	19950	X	19752	-0-	-198	-0-	19234	2	518	9	N	471	531	1			96
07	20336	X	19458	-0-	-878	-0-	18907	2	551	9	N	501	336	1			261
08	20305	X	18758	-0-	-1547	-0-	18254	2	504	9	N	458	533	1			186
*09	19740	X	19060	-0-	-680	-0-	18528	2	532	9	N	484	531	1			139
*10	20398	X	19487	-0-	-911	-0-	18924	2	563	9	N	512	356	1			295

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

05	1395	N	919	-0-	-476	-0-	775	1	144	9	N	131	175	1			222
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	750	1	47	2	N	132	175	1			179
							145	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	730	1	38	2	N	123	176	1			126
							135	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	775	1	145	9	N	132	175	1			83
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	750	1	85	2	N	124					207
							136	9									
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	775	1	136	9	N	124	176	1			155

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

05	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	1048	1	1557	2	N	298	348	1			140
							328	9									
06	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	924	1	1585	2	N	293	176	1			257
							322	9									
07	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	1054	1	1486	2	N	290	345	1			202
							319	9									
08	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	1054	1	1653	2	N	299	176	1			325
							329	9									
*09	3120	X	2137	-0-	-983	-0-	1003	1	897	2	N	215	176	1			364
							237	9									
*10	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	1054	1	1458	2	N	332	353	1			343
							365	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1034	1	111	9	N	101	175	1			192
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	965	1	102	9	N	93	169	1			116
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1054	1	127	9	N	115	167	1			64
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1040	1	125	9	N	114					178
*09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1020	1	110	9	N	100	167	1			111
*10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1054	1	145	9	N	132	174	1			69

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

05	186 N	176	-0-	-10	-0-	40	1	136	3	N	-0-					43
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	3	N	-0-					43
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	3	N	-0-					43
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	N	-0-					43
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	267	3	N	2					45
						2	9									
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-					45

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

05	2573 X	2068	-0-	-505	-0-	1220	1	813	3	N	32					227
						35	9									
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	684	1	1352	3	N	36					263
						40	9									
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1338	1	716	3	N	29					292
						32	9									
08	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	685	1	1340	3	N	26	175	1			143
						29	9									
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	678	1	1326	3	N	35					178
						39	9									
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	657	1	1368	3	N	42					220
						46	9									

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

05	403 N	313	-0-	-90	-0-	92	1	212	3	N	8					238
						9	9									
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	89	1	177	3	N	5					243
						6	9									
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	185	1	166	3	N	12					255
						13	9									
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	210	3	N	2					257
						2	9									
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93	1	183	3	N	-0-	195	1			62
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	40	1	84	3	N	1					63
						1	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	236	1	813	3	N	2					221
						2	9									
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	224	1	685	3	N	-0-					221
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	266	1	716	3	N	-0-					221
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	242	1	715	3	N	-0-					221
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	231	1	706	3	N	-0-					221
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	222	1	745	3	N	-0-					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					18
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	902	3	N	10					28
							11	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	312	1	757	3	N	2					30
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	232	1	644	3	N	-0-					30
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	184	1	583	3	N	3					33
							3	9									
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	205	1	632	3	N	-0-					33

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1863	1	3717	2	N	17	191	1			48
							19	9									
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	912	1	4946	2	N	30					78
							33	9									
07	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	291	1	4799	2	N	49					127
							54	9									
08	5983	X	4533	-0-	-1450	-0-	223	1	4288	2	N	20					147
							22	9									
09	5880	X	3832	-0-	-2048	-0-	3814	2	18	9	N	16					163
10	6076	X	3838	-0-	-2238	-0-	68	1	3731	2	N	35					198
							39	9									

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1654	2	110	9	N	100					263
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1167	2	145	9	N	132	192	1			203
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1667	2	101	9	N	92	191	1			104
08	1767	N	971	-0-	-796	-0-	864	2	107	9	N	97					201
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1160	2	101	9	N	92	191	1			102
10	1767	N	1094	-0-	-673	-0-	1005	2	89	9	N	81					183

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5112	2	140	9	N	127					295
06	5400	X	5058	-0-	-342	-0-	4922	2	136	9	N	124	196	1			223
07	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5011	2	102	9	N	93	190	1			126
08	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	5025	2	134	9	N	122					248
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5008	2	86	9	N	78	196	1			130
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5155	2	201	9	N	183					313

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					459
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					459
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					459
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					459
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					459
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1783	2	N	188					334
							207	9									
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	30	1	1846	2	N	253	181	1			406
							278	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	146	183	1			369
							161	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	169	181	1			357
							186	9									
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	29	1	1775	2	N	130	180	1			307
							143	9									
10	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	31	1	1847	2	N	91	182	1			216
							100	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	177	191	1			160
							195	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	147	190	1			117
							162	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	108					225
							119	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	182	188	1			219
							200	9									
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1698	2	N	153	190	1			182
							168	9									
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	31	1	1972	2	N	177	190	1			169
							195	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					245
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					245
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					245
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					245
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					245
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

05	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	N	-0-					214
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	21	1	488	2	N	-0-					214
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	N	8					222
							9	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	29	1	2053	2	N	39	189	1			72
							43	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	14	1	917	2	N	10					82
							11	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	N	48					130
							53	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	30	1	1139	2	N	239	178	1			291
							263	9									
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	30	1	1169	2	N	218	335	1			174
							240	9									
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	30	1	1087	2	N	217	97	1			294
							239	9									
08	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	31	1	1063	2	N	203	356	1			141
							223	9									
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	30	1	1177	2	N	196	175	1			162
							216	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	N	221	168	1			215
							243	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1236	2	N	186	178	1			267
							205	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	189	177	1			279
							208	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	2	N	165	355	1			89
							182	9									
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	31	1	1133	2	N	61					150
							67	9									
09	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	28	1	1035	2	N	-0-					150
10	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	28	1	972	2	N	10					160
							11	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	40	148	1			139
							44	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	95					234
							105	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	113	172	1			175
							124	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	95	151	1			119
							105	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	125					244
							138	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	111	172	1			183
							122	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	31	1	684	2	N	119	173	1			203
							131	9									
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	30	1	816	2	N	126	170	1			159
							139	9									
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	23	1	617	2	N	71					230
							78	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	169	167	1			232
							186	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	108	174	1			166
							119	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	67					233
							74	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	72					458
							79	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	82	163	1			377
							90	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	150	170	1			357
							165	9									
08	682	N	217	-0-	-465	-0-	2	1	208	2	N	6					363
							7	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	173	170	1			366
							190	9									
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	31	1	547	2	N	125	167	1			324
							138	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

05	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	637	2	N	74	150	1			161
							81	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	30	1	632	2	N	72					233
							79	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	73	178	1			128
							80	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	84					212
							92	9									
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	611	2	N	70	154	1			128
							77	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	90					218
							99	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

05	992	N	846	-0-	-146	-0-	31	1	720	2	N	86	174	1			187
							95	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	130	170	1			147
							143	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	103					250
							113	9									
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	31	1	601	2	N	77	172	1			155
							85	9									
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	30	1	627	2	N	92					247
							101	9									
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	24	1	526	2	N	87	171	1			163
							96	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	95	182	1			96
							105	9									
06	840	N	538	-0-	-302	-0-	22	1	481	2	N	32					128
							35	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	154					282
							169	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	131	166	1			247
							144	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	164	182	1			229
							180	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1107	2	N	171	178	1			222
							188	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	24	1	805	2	N	80					147
							88	9									
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	26	1	820	2	N	80					227
							88	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	70	177	1			120
							77	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	70					190
							77	9									
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	23	1	779	2	N	58	180	1			68
							64	9									
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	24	1	749	2	N	56					124
							62	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	31	1	3835	2	N	344	337	1			162
							378	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	2	N	662	684	1			140
							728	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	31	1	4155	2	N	514	514	1			140
							565	9									
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	31	1	4125	2	N	494	506	1			128
							543	9									
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	30	1	4149	2	N	503	512	1			119
							553	9									
10	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	24	1	3671	2	N	367	341	1			145
							404	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	881	2	N	137					256
							151	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	125	196	1			185
							138	9									
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	31	1	885	2	N	128	183	1			130
							141	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	870	2	N	121	177	1			74
							133	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	30	1	843	2	N	132					206
							145	9									
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	31	1	840	2	N	116	178	1			144
							128	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					104
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					104
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					104
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					104
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					104
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					104

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	130	182	1			82
							143	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	141					223
							155	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	2	N	124	182	1			165
							136	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	134	173	1			126
							147	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	2	N	130					256
							143	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	123	183	1			196
							135	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	30	1	2742	2	N	177	182	1			189
							195	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	29	1	2575	2	N	163	181	1			171
							179	9									
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	30	1	2723	2	N	164	180	1			155
							180	9									
08	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	30	1	2704	2	N	181	158	1			178
							199	9									
09	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	28	1	2588	2	N	159					337
							175	9									
10	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	29	1	2572	2	N	144	366	1			115
							158	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	124	182	1			171
							136	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	112					283
							123	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	81	165	1			199
							89	9									
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	31	1	1044	2	N	102					301
							112	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	93	180	1			214
							102	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	97	171	1			140
							107	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	160	170	1			135
							176	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	243	341	1			37
							267	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2068	2	N	228	173	1			92
							251	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	192	172	1			112
							211	9									
09	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	17	1	1044	2	N	72	156	1			28
							79	9									
10	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	18	1	1115	2	N	140					168
							154	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	153	168	1			65
							168	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	172					237
							189	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	167	194	1			210
							184	9									
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	10	1	117	2	N	63	191	1			82
							69	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					82
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	233	197	1			118
							256	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	30	1	1479	2	N	486	391	1			145
							535	9									
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	30	1	1219	2	N	381	391	1			135
							419	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	377	375	1			137
							415	9									
08	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	22	1	1054	2	N	248	173	1			212
							273	9									
09	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	16	1	970	2	N	205	379	1			38
							226	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	N	449	197	1			290
							494	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	31	1	754	2	N	112					184
							123	9									
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	30	1	758	2	N	91	180	1			95
							100	9									
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	31	1	737	2	N	65					160
							72	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	N	119	187	1			92
							131	9									
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	16	1	509	2	N	61					153
							67	9									
10	837	N	664	-0-	-173	-0-	11	1	585	2	N	62					215
							68	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	172	195	1			112
							189	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	1900	2	N	140					252
							154	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	136	179	1			209
							150	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	124	173	1			160
							136	9									
09	1950	N	1393	-0-	-557	-0-	15	1	1308	2	N	64					224
							70	9									
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	26	1	1833	2	N	117	176	1			165
							129	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	N	189	183	1			203
							208	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	187	180	1			210
							206	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	180	183	1			207
							198	9									
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1154	2	N	179	188	1			198
							197	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	131	180	1			149
							144	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	157	186	1			120
							173	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	31	1	447	2	N	124					223
							136	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	91	171	1			143
							100	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	112	185	1			70
							123	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	460	2	N	110					180
							121	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	112	179	1			113
							123	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	441	2	N	109					222
							120	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	92	192	1			126
							101	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	81					207
							89	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	65	182	1			90
							72	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	90					180
							99	9									
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	30	1	968	2	N	85	183	1			82
							94	9									
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	93					175
							102	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	158	373	1			109
							174	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	156					265
							172	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	167	193	1			239
							184	9									
08	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	31	1	928	2	N	93	177	1			155
							102	9									
09	1320	N	586	-0-	-734	-0-	8	1	537	2	N	37					192
							41	9									
10	1364	N	944	-0-	-420	-0-	11	1	876	2	N	52					244
							57	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10453	-0-	-1420	-0-	31	1	8952	2	N	1336	1265	1			308
							1470	9									
06	9900	X	9649	-0-	-251	-0-	30	1	8299	2	N	1200	1274	1			234
							1320	9									
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	31	1	8943	2	N	1277	1102	1			409
							1405	9									
08	10447	X	9892	-0-	-555	-0-	31	1	8565	2	N	1178	1111	1			476
							1296	9									
09	10110	X	9857	-0-	-253	-0-	30	1	8528	2	N	1181	1271	1			386
							1299	9									
10	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	31	1	8480	2	N	1152	1298	1			240
							1267	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9454	-0-	-993	-0-	31	1	8986	2	N	397	371	1			96
							437	9									
06	9780	X	8655	-0-	-1125	-0-	30	1	8247	2	N	344	189	1			251
							378	9									
07	10106	X	8561	-0-	-1545	-0-	31	1	8177	2	N	321	376	1			196
							353	9									
08	9734	X	8255	-0-	-1479	-0-	31	1	7883	2	N	310	372	1			134
							341	9									
09	9150	X	7605	-0-	-1545	-0-	30	1	7304	2	N	246	191	1			189
							271	9									
10	9455	X	7561	-0-	-1894	-0-	30	1	7231	2	N	273	371	1			91
							300	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8303	-0-	-2981	-0-	31	1	8065	2	N	188	192	1			164
							207	9									
06	10350	X	8028	-0-	-2322	-0-	26	1	7793	2	N	190	196	1			158
							209	9									
07	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	30	1	7533	2	N	198	185	1			171
							218	9									
08	9703	X	7789	-0-	-1914	-0-	29	1	7622	2	N	125	182	1			114
							138	9									
09	8850	X	6864	-0-	-1986	-0-	26	1	6675	2	N	148					262
							163	9									
10	8308	X	7316	-0-	-992	-0-	29	1	7098	2	N	172	197	1			237
							189	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	4244	-0-	-2607	-0-	31 444	1 9	3769	2	N	404	668	1			75
06	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	28 472	1 9	3610	2	N	429	182	1			322
07	5549	X	4131	-0-	-1418	-0-	31 464	1 9	3636	2	N	422	540	1			204
08	5084	X	3829	-0-	-1255	-0-	29 433	1 9	3367	2	N	394	363	1			235
09	4650	X	2330	-0-	-2320	-0-	14 270	1 9	2046	2	N	245	175	1			305
10	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	27 448	1 9	3030	2	N	407	565	1			147

HOSTUTLER 451 A WELL #: C001NC RRCID -> 297493 COMPL. DATE 04/21/2024 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8504 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		82137	-0-	82137	102049	174 6004	1 9	75959	2	N	5458	5729	1			132
06	0		55250	-0-	55250	157299	180 3979	1 9	51091	2	N	3617	3556	1			193
07	206482	X	49183	-0-	-157299	-0-	934 3253	1 9	44996	2	N	2957	2893	1			257
08	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	186 2881	1 9	46361	2	N	2619	2628	1			248
09	45870	X	41470	-0-	-4400	-0-	180 2270	1 9	39020	2	N	2064	2245	1			67
10	47399	X	39076	-0-	-8323	-0-	186 2126	1 9	36764	2	N	1933	1892	1			108

URSCHEL 49/3 WELL #: C001IP RRCID -> 297612 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9330 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		122769	-0-	122769	153608	186 13411	1 9	109172	2	N	12192	12346	1			349
06	0		70047	-0-	70047	223655	180 7499	1 9	62368	2	N	6817	6736	1			430
07	278266	X	54611	-0-	-223655	-0-	186 5397	1 9	49028	2	N	4906	5264	1			72
08	62124	X	43968	-0-	-18156	-0-	71 4606	1 9	39291	2	N	4187	4056	1			203
09	60120	X	36426	-0-	-23694	-0-	30 3649	1 9	32747	2	N	3317	3223	1			297
10	62124	X	33022	-0-	-29102	-0-	31 3293	1 9	29698	2	N	2994	2968	1			323

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	N	4					44
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					44
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1879	2	35	9	N	32					76
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1750	2	12	9	N	11					87
09	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	1606	2	19	9	N	17					104
10	1922	N	1395	-0-	-527	-0-	1391	2	4	9	N	4					108

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	N	9					69
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	N	7					76
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2377	2	4	9	N	4	48	1			32
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N	10					42
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					42
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					42

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12	190	1			50
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	732	2	32	9	N	29					79
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	736	2	57	9	N	52					131
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	28					159
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	756	2	46	9	N	42					201
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	34	176	1			59

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

05	2449	N	1665	-0-	-784	-0-	1079	1	501	2	N	77	189	1			58
							85	9									
06	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	1044	1	849	2	N	82					140
							90	9									
07	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	1079	1	1142	2	N	49					189
							54	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1079	1	618	2	N	66	187	1			68
							73	9									
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1009	1	791	2	N	83					151
							91	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1079	1	1208	2	N	92	170	1			73
							101	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2613	-0-	-115	-0-	2602	2	11	9	N	10	113	1			47
06	2610 X	2507	-0-	-103	-0-	2501	2	6	9	N	5					52
07	2697 X	2649	-0-	-48	-0-	2637	2	12	9	N	11					63
08	2666 X	1947	-0-	-719	-0-	1934	2	13	9	N	12					75
09	2520 N	1454	-0-	-1066	-0-	1434	2	20	9	N	18					93
10	3100 N	3748	-0-	648	648	3691	2	57	9	N	52					145

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

05	4371 X	3640	-0-	-731	-0-	707	1	2843	2	N	82	156	1			136
						90	9									
06	4740 X	3559	-0-	-1181	-0-	684	1	2800	2	N	68	93	1			111
						75	9									
07	4898 X	3638	-0-	-1260	-0-	707	1	2823	2	N	98					209
						108	9									
08	4898 X	3603	-0-	-1295	-0-	707	1	2824	2	N	65	117	1			157
						72	9									
09	3570 X	3381	-0-	-189	-0-	661	1	2651	2	N	63					220
						69	9									
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	707	1	2920	2	N	65	169	1			116
						72	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

05	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	335	1	1240	2	N	111	188	1			145
						122	9									
06	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	324	1	1228	2	N	116	190	1			71
						128	9									
07	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	335	1	1166	2	N	105					176
						116	9									
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	335	1	1222	2	N	115	190	1			101
						127	9									
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	313	1	1195	2	N	115					216
						127	9									
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	335	1	1527	2	N	109	147	1			178
						120	9									

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

05	2821 X	2272	-0-	-549	-0-	108	1	1795	2	N	335					424
						369	9									
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	324	1	2570	2	N	689	703	1			410
						758	9									
07	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	335	1	2125	2	N	530	761	1			179
						583	9									
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	335	1	2055	2	N	397	373	1			203
						437	9									
09	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	302	1	2057	2	N	374	384	1			193
						411	9									
10	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	335	1	1982	2	N	368	363	1			198
						405	9									

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

05	2294 N	1932	-0-	-362	-0-	1750	2	182	9	N	165	189	1			95
06	2130 N	1670	-0-	-460	-0-	1589	2	81	9	N	74					169
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1938	2	229	9	N	208	189	1			188
08	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1603	2	110	9	N	100	190	1			98
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1836	2	204	9	N	185	193	1			90
10	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	1965	2	127	9	N	115					205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3843	2	131	9	N	119	158	1			126
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3622	2	140	9	N	127	183	1			70
07	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3651	2	131	9	N	119					189
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3661	2	114	9	N	104	186	1			107
09	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	3469	2	152	9	N	138	132	1			113
10	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3637	2	118	9	N	107					220

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	94	215	1			69
							103	9									
06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	684	1	2941	2	N	96					165
							106	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	707	1	3308	2	N	113					278
							124	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	707	1	3212	2	N	75	193	1			160
							83	9									
09	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	684	1	2997	2	N	16	64	1			112
							18	9									
10	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	707	1	3080	2	N	113					225
							124	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	2793	2	41	9	N	37					190
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	2	10	9	N	9	120	1			79
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3279	2	36	9	N	33					112
08	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	2341	2	25	9	N	23					135
09	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2604	2	39	9	N	35					170
10	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	2658	2	18	9	N	16					186

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	3660	2	30	9	N	27	47	1			53
06	3870	X	3199	-0-	-671	-0-	3193	2	6	9	N	5					58
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	N	31					89
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4621	2	33	9	N	30					119
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4778	2	13	9	N	12					131
10	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3972	2	3	9	N	3					134

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	248	1	1246	2	N	-0-					167
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	313	1	1767	2	N	65	180	1			52
							72	9									
07	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	151	1	1286	2	N	52					104
							57	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	2	N	68					172
							75	9									
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	324	1	1262	2	N	45					217
							50	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	335	1	1369	2	N	68	182	1			103
							75	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	586	2	113	9	N	103	193	1			53
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	572	2	114	9	N	104	70	1			87
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	580	2	121	9	N	110					197
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	588	2	94	9	N	85	194	1			88
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	522	2	107	9	N	97					185
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	557	2	128	9	N	116	168	1			133

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1312	2	317	9	N	288	379	1			158
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	1214	2	207	9	N	188	191	1			155
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1315	2	286	9	N	260	375	1			40
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1298	2	242	9	N	220	174	1			86
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1174	2	231	9	N	210	190	1			106
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1202	2	259	9	N	235	194	1			147

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	921	2	216	9	N	196	183	1			201
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	995	2	239	9	N	217	318	1			100
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	923	2	209	9	N	190	194	1			96
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	965	2	213	9	N	194					290
09	1230	N	946	-0-	-284	-0-	766	2	180	9	N	164	187	1			267
10	1147	N	740	-0-	-407	-0-	712	2	28	9	N	25	184	1			108

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

05	899	N	816	-0-	-83	-0-	667	2	149	9	N	135	148	1			302
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	651	2	153	9	N	139	232	1			209
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	582	2	116	9	N	105	136	1			178
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	678	2	149	9	N	135	187	1			126
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	648	2	143	9	N	130	184	1			72
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	684	2	202	9	N	184					256

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

05	3968	X	2231	-0-	-1737	-0-	2231	2			N	-0-					129
06	3480	X	2177	-0-	-1303	-0-	2133	2	44	9	N	40	26	1			143
07	3503	X	1760	-0-	-1743	-0-	1759	2	1	9	N	1	144	1			-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3675	2	300	9	N	273	192	1			81
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3910	2	531	9	N	483	388	1			176
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3640	2	378	9	N	344	194	1			326

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2378	2	180	9	N	164	186	1			87
06	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2292	2	253	9	N	230	175	1			142
07	3286	X	2488	-0-	-798	-0-	2257	2	231	9	N	210	185	1			167
08	3286	X	1529	-0-	-1757	-0-	1453	2	76	9	N	69	176	1			60
09	2640	X	1234	-0-	-1406	-0-	1197	2	37	9	N	34					94
10	2635	X	683	-0-	-1952	-0-	683	2			N	-0-					94

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	909	2	162	9	N	147	48	1			132
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	859	2	129	9	N	117	147	1			102
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	847	2	124	9	N	113	207	1			8
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	866	2	129	9	N	117					125
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	803	2	106	9	N	96	141	1			80
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	843	2	138	9	N	125	142	1			63

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	888	2	272	9	N	247	192	1			314
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	873	2	260	9	N	236	385	1			165
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	840	2	211	9	N	192	193	1			164
08	1147	N	824	-0-	-323	-0-	702	2	122	9	N	111	193	1			82
09	1140	N	196	-0-	-944	-0-	196	2			N	-0-					82
10	1054	N	322	-0-	-732	-0-	315	2	7	9	N	6					88

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	2	17	9	N	15	191	1			61
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	535	2	55	9	N	50					111
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	472	2	55	9	N	50					161
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	510	2	59	9	N	54					215
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	560	2	92	9	N	84	185	1			114
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	616	2	67	9	N	61					175

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	930	2	149	9	N	135	232	1			196
06	1200	N	928	-0-	-272	-0-	795	2	133	9	N	121	244	1			73
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	933	2	177	9	N	161	106	1			128
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1089	2	185	9	N	168	178	1			118
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	994	2	177	9	N	161	191	1			88
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1125	2	154	9	N	140					228

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

05	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	335	1	2405	2	N	102	191	1			85
							112	9									
06	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	317	1	2407	2	N	94					179
							103	9									
07	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	329	1	2315	2	N	81	192	1			68
							89	9									
08	3534	X	2834	-0-	-700	-0-	325	1	2408	2	N	92					160
							101	9									
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	313	1	2442	2	N	121	194	1			87
							133	9									
10	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	335	1	2422	2	N	104					191
							114	9									

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					179
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	848	2	1	9	N	1					180
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-	82	1			98
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					98
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					98
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	1	5			97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	335	1	820	2	N	109					185
							120	9									
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	324	1	873	2	N	119	159	1			145
							131	9									
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	335	1	1012	2	N	101	135	1			111
							111	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	324	1	1159	2	N	92	118	1			85
							101	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	313	1	1157	2	N	101					186
							111	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	335	1	1087	2	N	115	189	1			112
							127	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	830	2	99	9	N	90	20	1			188
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	856	2	116	9	N	105	157	1			136
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	746	2	70	9	N	64					200
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	132	9	N	120	192	1			128
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	775	2	107	9	N	97					225
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	909	2	85	9	N	77	176	1			126

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	525	2	98	9	N	89	190	1			56
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	505	2	69	9	N	63					119
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	486	2	72	9	N	65	176	1			8
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	491	2	66	9	N	60					68
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	474	2	72	9	N	65					133
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	480	2	77	9	N	70					203

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

05	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3202	2	231	9	N	210	194	1			196
06	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	3056	2	224	9	N	204	285	1			115
07	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	3178	2	220	9	N	200	163	1			152
08	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3272	2	229	9	N	208	218	1			142
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3147	2	278	9	N	253	192	1			203
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3265	2	259	9	N	235	179	1			259

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

05	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5078	2	394	9	N	358	193	1			218
06	5730	X	5250	-0-	-480	-0-	4883	2	367	9	N	334	519	1			33
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	4995	2	365	9	N	332	217	1			148
08	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5012	2	360	9	N	327	333	1			142
09	5340	X	5199	-0-	-141	-0-	4833	2	366	9	N	333	376	1			99
10	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	4970	2	372	9	N	338	193	1			244

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

05	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	4376	2	301	9	N	274	192	1			127
06	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4215	2	283	9	N	257	317	1			67
07	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4419	2	299	9	N	272	321	1			18
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4216	2	284	9	N	258	49	1			227
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4377	2	314	9	N	285	369	1			143
10	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4339	2	317	9	N	288	182	1			249

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	6472	-0-	-658	-0-	6108	2	364	9	N	331	375	1			62
06	6690 X	6283	-0-	-407	-0-	5932	2	351	9	N	319	250	1			131
07	6913 X	6186	-0-	-727	-0-	5856	2	330	9	N	300	356	1			75
08	6913 X	6571	-0-	-342	-0-	6204	2	367	9	N	334	351	1			58
09	6570 X	6063	-0-	-507	-0-	5709	2	354	9	N	322	190	1			190
10	6479 X	5468	-0-	-1011	-0-	5190	2	278	9	N	253	374	1			69

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

05	4371 X	4363	-0-	-8	-0-	878	1	3269	2	N	196	190	1			232
						216	9									
06	4110 X	3947	-0-	-163	-0-	748	1	2990	2	N	190	344	1			78
						209	9									
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	850	1	3221	2	N	191	191	1			78
						210	9									
08	4371 X	3982	-0-	-389	-0-	722	1	3070	2	N	173	193	1			58
						190	9									
09	4230 X	3565	-0-	-665	-0-	742	1	2659	2	N	149					207
						164	9									
10	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	878	1	3148	2	N	225	179	1			253
						248	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

05	7254 X	6726	-0-	-528	-0-	878	1	5364	2	N	440	380	1			291
						484	9									
06	6900 X	5900	-0-	-1000	-0-	788	1	4672	2	N	400	570	1			121
						440	9									
07	6820 X	6252	-0-	-568	-0-	766	1	5067	2	N	381	383	1			119
						419	9									
08	6758 X	6289	-0-	-469	-0-	720	1	5128	2	N	401	383	1			137
						441	9									
09	6510 X	6125	-0-	-385	-0-	651	1	5013	2	N	419	385	1			171
						461	9									
10	6727 X	5504	-0-	-1223	-0-	736	1	4403	2	N	332	377	1			126
						365	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2203	2	167	9	N	152	218	1			116
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1915	2	106	9	N	96	182	1			30
07	2046 N	1440	-0-	-606	-0-	1344	2	96	9	N	87					117
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2781	2	191	9	N	174	221	1			70
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2606	2	163	9	N	148	186	1			32
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2273	2	184	9	N	167	43	1			156

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

05	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2443	2	116	9	N	105	175	1			57
06	2700 X	2498	-0-	-202	-0-	2401	2	97	9	N	88					145
07	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2369	2	86	9	N	78	175	1			48
08	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	2343	2	90	9	N	82					130
09	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2297	2	92	9	N	84	183	1			31
10	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2232	2	92	9	N	84					115

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

05	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2544	2	239	9	N	217	194	1			280
06	3000 X	2783	-0-	-217	-0-	2554	2	229	9	N	208	188	1			300
07	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	2761	2	255	9	N	232	384	1			148
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2836	2	250	9	N	227	192	1			183
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2673	2	279	9	N	254	193	1			244
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2761	2	295	9	N	268	375	1			137

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	281	1	1176	2	N	153	339	1			96
						168	9									
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	206	167	1			135
						227	9									
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	270	1	747	2	N	177					312
						195	9									
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	313	1	988	2	N	226	346	1			192
						249	9									
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	324	1	651	2	N	205	169	1			228
						226	9									
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	335	1	535	2	N	144	172	1			200
						158	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	707	1	1682	2	N	148	35	1			222
						163	9									
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	684	1	1287	2	N	96	244	1			74
						106	9									
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	707	1	1561	2	N	131					205
						144	9									
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	707	1	1569	2	N	110	179	1			136
						121	9									
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	661	1	1547	2	N	133	192	1			77
						146	9									
10	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	707	1	1516	2	N	113	22	1			168
						124	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	335	1	1600	2	N	59	163	1			35
							65	9									
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	324	1	1755	2	N	81					116
							89	9									
07	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	335	1	1850	2	N	71	106	1			81
							78	9									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	335	1	1793	2	N	64	83	1			62
							70	9									
09	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	317	1	1546	2	N	71	90	1			43
							78	9									
10	2263	N	1272	-0-	-991	-0-	327	1	889	2	N	51					94
							56	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

05	0	W	2395	-0-	2395	960703	2209	2	186	9	N	169	155	1			144
06	0	W	2155	-0-	2155	962858	1978	2	177	9	N	161	166	1			139
07	0	W	2310	-0-	2310	965168	2120	2	190	9	N	173	162	1			150
08	0	W	2365	-0-	2365	967533	2171	2	194	9	N	176	164	1			162
09	0	W	2246	-0-	2246	969779	2088	2	158	9	N	144					306
10	0	W	2354	-0-	2354	972133	2183	2	171	9	N	155	170	1			291

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

05	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15103	2	535	9	N	486	564	1			160
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	14621	2	491	9	N	446	484	1			122
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	14898	2	524	9	N	476	384	1			214
08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	14812	2	519	9	N	472	460	1			226
09	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14257	2	496	9	N	451	576	1			101
10	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	14718	2	516	9	N	469	383	1			187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2378	2	23	9	N	21					124
06	1950	N	1416	-0-	-534	-0-	1404	2	12	9	N	11					135
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	N	29					164
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	2	29	9	N	26					190
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	N	21	64	1			147
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					147

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					318
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					318
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					318
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					318
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3264	2	75	9	N	68	179	1			137
06	3690	X	3289	-0-	-401	-0-	3226	2	63	9	N	57					194
07	3813	X	3297	-0-	-516	-0-	3232	2	65	9	N	59					253
08	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	3273	2	58	9	N	53	176	1			130
09	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3094	2	66	9	N	60					190
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					190

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3293	-0-	-2566	-0-	3272	2	21	9	N	19					163
06	5280	X	3050	-0-	-2230	-0-	3033	2	17	9	N	15					178
07	5456	X	3216	-0-	-2240	-0-	3199	2	17	9	N	15					193
08	4619	X	3228	-0-	-1391	-0-	3213	2	15	9	N	14					207
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3183	2	17	9	N	15	159	1			63
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					63

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1062	2	24	9	N	22	186	1			221
06	1080	N	552	-0-	-528	-0-	508	2	44	9	N	40					261
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	788	2	32	9	N	29					290
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63	180	1			173
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53					226
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					226

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	2932	2	329	9	N	299	327	1			329
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3146	2	329	9	N	299	157	1			471
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3231	2	270	9	N	245	318	1			398
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3280	2	303	9	N	275	324	1			349
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2993	2	261	9	N	237	173	1			413
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					413

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1			130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1552	2	75	9	N	68					184
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1545	2	96	9	N	87	170	1			101
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1487	2	40	9	N	36					137
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1546	2	113	9	N	103					240
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1483	2	51	9	N	46	167	1			119
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					119

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3259	2	53	9	N	48					275
06	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	3105	2	36	9	N	33					308
07	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3236	2	43	9	N	39	183	1			164
08	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3257	2	30	9	N	27					191
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3140	2	103	9	N	94					285
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					285

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3042	2	151	9	N	137	333	1			193
06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	2987	2	122	9	N	111	182	1			122
07	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	2961	2	165	9	N	150					272
08	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	2967	2	130	9	N	118	188	1			202
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2780	2	142	9	N	129	176	1			155
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					155

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3493	2	85	9	N	77					321
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3399	2	69	9	N	63	177	1			207
07	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3534	2	92	9	N	84					291
08	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3496	2	75	9	N	68	177	1			182
09	3540	X	3426	-0-	-114	-0-	3349	2	77	9	N	70					252
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					252

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2967	2	107	9	N	97					232
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3164	2	167	9	N	152	176	1			208
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3135	2	132	9	N	120					328
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3216	2	100	9	N	91	183	1			236
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3004	2	110	9	N	100					336
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					336

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4548	2	129	9	N	117	187	1			273
06	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	4410	2	107	9	N	97					370
07	4743	X	4278	-0-	-465	-0-	4159	2	119	9	N	108	178	1			300
08	4743	X	3637	-0-	-1106	-0-	3579	2	58	9	N	53					353
09	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3613	2	65	9	N	59					412
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					412

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4252	2	132	9	N	120	179	1			205
06	4890	X	4101	-0-	-789	-0-	4004	2	97	9	N	88					293
07	4836	X	3776	-0-	-1060	-0-	3677	2	99	9	N	90	178	1			205
08	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	3586	2	83	9	N	75					280
09	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	3793	2	102	9	N	93	178	1			195
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					195

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	652	2	59	9	N	54					371
06	990	N	717	-0-	-273	-0-	658	2	59	9	N	54					425
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	792	2	97	9	N	88					513
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	947	2	74	9	N	67	179	1			401
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	755	2	62	9	N	56	176	1			281
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					281

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3078	2	191	9	N	174	171	1			198
06	3540	X	3146	-0-	-394	-0-	2991	2	155	9	N	141					339
07	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	2989	2	136	9	N	124	168	1			295
08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	3009	2	162	9	N	147	167	1			275
09	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2876	2	112	9	N	102	178	1			199
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3128	2	123	9	N	112					330
06	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3019	2	151	9	N	137	175	1			292
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	2914	2	128	9	N	116	180	1			228
08	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	2967	2	101	9	N	92	172	1			148
09	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	3195	2	105	9	N	95					243
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					243

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	231	2	176	9	N	160					443
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	198	2	155	9	N	141	372	1			212
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					212
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4111	2	37	9	N	34					288
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3834	2	36	9	N	33	108	1			213
07	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	3930	2	20	9	N	18					231
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	3853	2	25	9	N	23	69	1			185
09	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3710	2	8	9	N	7					192
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					192

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3491	2	287	9	N	261	158	1			218
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3377	2	167	9	N	152					370
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3295	2	136	9	N	124	188	1			306
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3372	2	204	9	N	185	179	1			312
09	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	3206	2	211	9	N	192					504
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					504

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	783	2	245	9	N	223	171	1			411
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	311	2	165	9	N	150	176	1			385
07	992	N	469	-0-	-523	-0-	290	2	179	9	N	163	166	1			382
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	615	2	143	9	N	130	168	1			344
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	645	2	167	9	N	152	173	1			323
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					323

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1507	2	28	9	N	25					177
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23					200
07	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1417	2	25	9	N	23					223
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1441	2	24	9	N	22					245
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26					271
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					271

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4858	2	260	9	N	236	190	1			293
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4384	2	307	9	N	279	350	1			222
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4432	2	286	9	N	260	173	1			309
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4418	2	254	9	N	231	365	1			175
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4010	2	259	9	N	235	179	1			231
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3883	2	1	9	N	1					254
06	4410	X	2579	-0-	-1831	-0-	2578	2	1	9	N	1	106	1			149
07	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2			N	-0-					149
08	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	2972	2			N	-0-					149
09	3900	X	3093	-0-	-807	-0-	3074	2	19	9	N	17	125	1			41
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					41

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2392	2	74	9	N	67	190	1			168
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2196	2	103	9	N	94					262
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2245	2	7	9	N	6					268
08	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2174	2	8	9	N	7					275
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	9	9	N	8					283
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					283

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	325	-0-	-450	-0-	35	2	290	9	N	264					651
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	295	2	70	9	N	64	349	1			366
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	629	2	91	9	N	83					449
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	708	2	95	9	N	86					535
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	585	2	53	9	N	48					583
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					583

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3251	2	132	9	N	120					372
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4627	2	230	9	N	209	358	1			223
07	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	4519	2	253	9	N	230	178	1			275
08	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	4743	2	344	9	N	313	363	1			225
09	5400	X	5239	-0-	-161	-0-	4853	2	386	9	N	351	349	1			227
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					227

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7311	2	187	9	N	170	191	1			172
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7135	2	161	9	N	146	171	1			147
07	7533	X	7491	-0-	-42	-0-	7328	2	163	9	N	148	176	1			119
08	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7296	2	173	9	N	157	182	1			94
09	7260	X	7196	-0-	-64	-0-	7023	2	173	9	N	157	175	1			76
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					76

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					54
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					54
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	36	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4538	2	194	9	N	176	184	1			206
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4393	2	167	9	N	152	174	1			184
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4393	2	161	9	N	146					330
08	3937	X	2871	-0-	-1066	-0-	2777	2	94	9	N	85	183	1			232
09	3810	X	3020	-0-	-790	-0-	2873	2	147	9	N	134	180	1			186
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					186

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7					216
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2912	2	2	9	N	2					218
07	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	3019	2	2	9	N	2	148	1			72
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3004	2	11	9	N	10					82
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5					87
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					87

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	2269	2	106	9	N	96	188	1			153
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2217	2	102	9	N	93					246
07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2270	2	62	9	N	56	175	1			127
08	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2214	2	129	9	N	117					244
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2113	2	94	9	N	85	228	1			101
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					101

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2769	2	86	9	N	78	184	1			213
06	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2613	2	80	9	N	73					286
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2798	2	83	9	N	75	195	1			166
08	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2892	2	88	9	N	80					246
09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	2824	2	78	9	N	71	106	1			211
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					211

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2961	2	320	9	N	291	358	1			266
06	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	2434	2	310	9	N	282	356	1			192
07	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	2557	2	300	9	N	273	169	1			296
08	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	2342	2	499	9	N	454	354	1			396
09	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	2310	2	293	9	N	266	348	1			314
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					314

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7920	2	673	9	N	612	535	1			644
06	8070	X	7141	-0-	-929	-0-	6420	2	721	9	N	655	1009	1			290
07	9517	X	7825	-0-	-1692	-0-	7085	2	740	9	N	673	701	1			262
08	9517	X	7647	-0-	-1870	-0-	6945	2	702	9	N	638	522	1			378
09	9210	X	7838	-0-	-1372	-0-	7094	2	744	9	N	676	693	1			361
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					361

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) //CONT.// 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	572	-0-	14 B	-3494	62	1	510	2	N	-0-			15
06	570 N	539	-0-	-31 B	-3494	58	1	481	2	N	-0-			15
07	589 N	483	-0-	-106 B	-3494	62	1	421	2	N	-0-			15
08	558 N	483	-0-	-75 B	-3494	62	1	421	2	N	-0-			15
09	540 N	513	-0-	-27 B	-3494	60	1	453	2	N	-0-			15
10	496 N	561	-0-	65 B	-3429	62	1	499	2	N	-0-			15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	303	-0-	-7	-0-	100	1	203	3	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	3	N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	100	1	206	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	106	1	203	3	N	-0-			-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	3			20
						3	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	197	3	N	8			28
						9	9							
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	99	1	203	3	N	-0-			28
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	3	N	-0-			28
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	99	1	189	3	N	-0-			28
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	86	1	211	3	N	-0-			28

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	553	1	1055	3	N	-0-			115
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	458	1	919	3	N	-0-			115
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	531	1	1093	3	N	-0-			115
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	525	1	1084	3	N	-0-			115
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	470	1	898	3	N	-0-			115
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	435	1	1066	3	N	2			117
						2	9							

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	253	-0-	-243	-0-	79	2	174	9	N	158					250
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	28					278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	171	1			243
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	196	191	1			248
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	70	2	200	9	N	182	190	1			240
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	2928	2	164	9	N	149					227
06	3270	X	1440	-0-	-1830	-0-	1349	2	91	9	N	83	183	1			127
07	3379	X	1887	-0-	-1492	-0-	1799	2	88	9	N	80					207
08	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	1935	2	85	9	N	77	179	1			105
09	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	2160	2	164	9	N	149	171	1			83
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					83

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1069	2	114	9	N	104	186	1			138
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1034	2	116	9	N	105					243
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1061	2	112	9	N	102	177	1			168
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107					275
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1044	2	109	9	N	99	182	1			192
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					192

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1113	2	84	9	N	76	168	1			120
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	884	2	79	9	N	72					192
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	651	2	74	9	N	67	179	1			80
08	1209	N	555	-0-	-654	-0-	502	2	53	9	N	48					128
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	2	83	9	N	75					203
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					203

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					85
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					72
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					78
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5					83
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4					87
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6					93
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					93

DOUG WELL #: 1024 RRCID -> 298158 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11186 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
EDH DISPOSALS LLC 102146
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15	19	1			5
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8					13
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	N	11					24
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12	20	1			16
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	195	2	6	9	N	5					21
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	407	2	14	9	N	13	16	1			18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	62	1	3674	2	N	-0-					43
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	60	1	3428	2	N	-0-					43
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-					43
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	62	1	3354	2	N	-0-					43
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	60	1	3178	2	N	-0-					43
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	3156	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3858	-0-	758	758	3594	2	264	9	Y	240	159	1			502
06	3000	N	3633	-0-	633	1391	3492	2	141	9	Y	128	177	1			453
07	2763	X	1372	-0-	-1391	-0-	1265	2	107	9	Y	97	155	1			395
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3315	2	175	9	Y	159					554
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3274	2	112	9	Y	102	182	1			474
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3700	2	108	9	Y	98	176	1			396

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11					205
06	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			204
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					204
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					204
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					204
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

05	930	N	745	-0-	-185	-0-	744	2	1	9	N	1	141	1			50
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15					65
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					65
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	575	2	28	9	N	25					90
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					90
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					90

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1079	1	2846	2	N	114					219
							125	9									
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	940	1	2416	2	N	271	190	1			300
							298	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	2	1	9	N	1	258	1			43
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					43
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

05	8804	X	6848	-0-	-1956	-0-	6747	2	101	9	N	92	132	1			25
06	8520	X	6244	-0-	-2276	-0-	6165	2	79	9	N	72					97
07	8804	X	6583	-0-	-2221	-0-	6477	2	106	9	N	96	114	1			79
08	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	6394	2	88	9	N	80					159
09	6780	X	5966	-0-	-814	-0-	5905	2	61	9	N	55					214
10	6851	X	6548	-0-	-303	-0-	6479	2	69	9	N	63	192	1			85

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

05	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	1079	1	4110	2	N	256	192	1			214
							282	9									
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1044	1	4522	2	N	220	384	1			50
							242	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	1079	1	5298	2	N	225	186	1			89
							248	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1079	1	5047	2	N	243	190	1			142
							267	9									
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	1044	1	3871	2	N	204	171	1			175
							224	9									
10	6634	X	4388	-0-	-2246	-0-	1079	1	3090	2	N	199	188	1			186
							219	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4970	2	107	9	N	97	114	1			94
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5045	2	95	9	N	86					180
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4995	2	100	9	N	91	185	1			86
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5438	2	101	9	N	92					178
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5473	2	130	9	N	118	188	1			108
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5830	2	125	9	N	114					222

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

05	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	2934	2	132	9	N	120	147	1			125
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2970	2	130	9	N	118	177	1			66
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3046	2	146	9	N	133	133	1			66
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3038	2	122	9	N	111	79	1			98
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2957	2	145	9	N	132	179	1			51
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					51

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4851	2	98	9	N	89	183	1			111
06	4920	X	4799	-0-	-121	-0-	4688	2	111	9	N	101					212
07	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4809	2	110	9	N	100	241	1			71
08	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4863	2	116	9	N	105	93	1			83
09	4890	X	4831	-0-	-59	-0-	4713	2	118	9	N	107	132	1			58
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					58

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

05	5983	X	4899	-0-	-1084	-0-	4680	2	219	9	N	199	185	1			215
06	5790	X	4836	-0-	-954	-0-	4596	2	240	9	N	218	345	1			88
07	5022	X	4971	-0-	-51	-0-	4720	2	251	9	N	228	181	1			135
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4642	2	250	9	N	227	183	1			179
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4596	2	255	9	N	232	235	1			176
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					176

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1323	2	70	9	N	64	169	1			82
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1306	2	76	9	N	69	121	1			30
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1213	2	77	9	N	70					100
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1294	2	80	9	N	73					173
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73	9	N	66	171	1			68
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					68

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

05	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2050	2	13	9	N	12	48	1			12
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					27
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2788	2	14	9	N	13					40
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2757	2	13	9	N	12					52
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11	9	N	10					62
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	N	3					65

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	N	12	123	1			57
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4024	2	9	9	N	8					65
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4090	2	35	9	N	32					97
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4085	2	37	9	N	34					131
09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	2	35	9	N	32					163
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4082	2	58	9	N	53					216

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

05	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3883	2	54	9	N	49	129	1			64
06	4230 X	3685	-0-	-545	-0-	3632	2	53	9	N	48					112
07	4371 X	3360	-0-	-1011	-0-	3320	2	40	9	N	36					148
08	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3497	2	30	9	N	27					175
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	3448	2	47	9	N	43	162	1			56
10	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	3604	2	22	9	N	20					76

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					38
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					38
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					38
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					38
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18972 #	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-			18
06	5310 #	1	-0-	-5309	-0-	1	2			N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			18
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1570	2	N	9			46
						10	9							
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	N	2			48
						2	9							
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	121	1	1425	2	N	17			65
						19	9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	110	1	1275	2	N	16			81
						18	9							
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	N	10			91
						11	9							
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	N	5			96
						6	9							

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	3					143
						3	9									
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	-0-					143
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					143
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					143
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					143
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	4					147
						4	9									

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1338	3	6	9	Y	5					40
06	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1402	3	6	9	Y	5					45
07	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1500	3	3	9	Y	3					48
08	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	1510	3	8	9	Y	7					55
09	DLQ G-10	1334	-0-	1334	2852	1333	3	1	9	Y	1					56
10	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4074	1222	2			Y	-0-					56

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					15
06	990 N	826	-0-	-164	-0-	826	3			N	-0-					15
07	837 N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					15
08	899 N	541	-0-	-358	-0-	541	3			N	-0-					15
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					15
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

05	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-			41
06	14B2 EXT	250	-0-	250	289	250	2		N	-0-			41
07	14B2 EXT	284	-0-	284	573	284	2		N	-0-			41
08	14B2 EXT	167	-0-	167	740	167	2		N	-0-			41
09	14B2 EXT	123	-0-	123	863	123	2		N	-0-			41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	863				N	NO RPT			41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

05	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	293	-0-	-367	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	192	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	Y	8	182	1			45
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					48
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9	1	1			56
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7					63
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					63
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	Y	7					70

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2695	2	43	9	Y	39					144
06	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2538	2	36	9	Y	33					177
07	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2610	2	36	9	Y	33	1	1			209
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2593	2	43	9	Y	39	170	1			78
*09	2640	X	2544	-0-	-96	-0-	2514	2	30	9	Y	27					105
*10	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2687	2	37	9	Y	34					139

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

05	6758	X	5337	-0-	-1421	-0-	5272	2	65	9	Y	59	156	1			208
06	6240	X	5149	-0-	-1091	-0-	5074	2	75	9	Y	68	171	1			105
07	5921	X	5549	-0-	-372	-0-	5	1	5472	2	Y	65	1	1			169
							72	9									
08	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	4936	2	84	9	Y	76	168	1			77
*09	5400	X	4659	-0-	-741	-0-	4590	2	69	9	Y	63					140
*10	5549	X	5273	-0-	-276	-0-	5189	2	84	9	Y	76					216

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	372	1	3516	2	Y	29					227
							32	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3055	2	Y	18	174	1			71
							20	9									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	377	1	2764	2	Y	6	1	1			76
							7	9									
08	3906	X	2599	-0-	-1307	-0-	372	1	2221	2	Y	5					81
							6	9									
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	360	1	3438	2	Y	2					83
							2	9									
*10	3906	X	2014	-0-	-1892	-0-	372	1	1609	2	Y	30					113
							33	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4366	2	2	9	Y	2					175
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					175
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					175
08	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	4021	2			Y	-0-					175
*09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	3888	2			Y	-0-					175
*10	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	3851	2	1	9	Y	1					176

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	245	1	4741	2	Y	107					372
							118	9									
06	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	209	1	3365	2	Y	24	178	1			218
							26	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	253	1	4529	2	Y	97	1	1			314
							107	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	248	1	5367	2	Y	70	171	1			213
							77	9									
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3909	2	Y	62	173	1			102
							68	9									
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	248	1	5380	2	Y	87					189
							96	9									

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

05	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4356	2	144	9	N	131					227
06	4350	X	4309	-0-	-41	-0-	4173	2	136	9	N	124	176	1			175
07	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	5	1	4291	2	N	129	3	1			301
							142	9									
08	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4266	2	114	9	N	104	167	1			238
*09	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	4157	2	128	9	N	116	184	1			170
*10	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	4272	2	130	9	N	118					288

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					88
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					88
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					88
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					88
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					88
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4586	2	132	9	Y	120					355
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4348	2	147	9	Y	134	173	1			316
07	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	2	1	4486	2	Y	85	174	1			227
							94	9									
08	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	4539	2	134	9	Y	122	172	1			177
*09	4560	X	4473	-0-	-87	-0-	4349	2	124	9	Y	113	2	1			288
*10	4712	X	4686	-0-	-26	-0-	4557	2	129	9	Y	117	174	1			231

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

05	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3393	2	75	9	Y	68					231
06	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	3264	2	86	9	Y	78	1	1			308
07	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	5	1	3326	2	Y	50	184	1			174
							55	9									
08	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	3007	2	58	9	Y	53					227
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3307	2	77	9	Y	70	173	1			124
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3417	2	95	9	Y	86					210

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2571	2	42	9	N	38					215
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2479	2	30	9	N	27	174	1			68
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2	N	27	1	1			94
							30	9									
08	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	2459	2	37	9	N	34					128
*09	2520	N	2255	-0-	-265	-0-	2227	2	28	9	N	25					153
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2798	2	31	9	N	28					181

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

05	8277	X	7664	-0-	-613	-0-	7502	2	162	9	N	147	173	1			138
06	8010	X	7147	-0-	-863	-0-	7004	2	143	9	N	130	173	1			95
07	8277	X	6735	-0-	-1542	-0-	6616	2	119	9	N	108	2	1			201
08	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6782	2	132	9	N	120	180	1			141
*09	7680	X	6816	-0-	-864	-0-	6711	2	105	9	N	95	1	1			235
*10	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7205	2	138	9	N	125					360

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7170	2	112	9	N	102					230
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6536	2	101	9	N	92	1	1			321
07	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	2	1	6050	2	N	83	180	1			224
							91	9									
08	7285	X	7141	-0-	-144	-0-	7029	2	112	9	N	102					326
*09	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6137	2	84	9	N	76	174	1			228
*10	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	6933	2	106	9	N	96					324

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5787	2	86	9	N	78					196
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6107	2	98	9	N	89	1	1			284
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	5	1	6454	2	N	67	175	1			176
							74	9									
08	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5694	2	72	9	N	65					241
*09	6210	X	5043	-0-	-1167	-0-	4974	2	69	9	N	63	177	1			127
*10	6541	X	5060	-0-	-1481	-0-	4991	2	69	9	N	63					190

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

05	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3712	2	160	9	N	145	334	1			137
06	3780	X	3752	-0-	-28	-0-	3649	2	103	9	N	94					231
07	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3546	2	106	9	N	96					327
08	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3407	2	70	9	N	64					391
*09	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3541	2	88	9	N	80	179	1			292
*10	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3635	2	96	9	N	87	176	1			203

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	4986	2	87	9	N	79					199
06	5010	X	4585	-0-	-425	-0-	4505	2	80	9	N	73	182	1			90
07	5177	X	3436	-0-	-1741	-0-	3374	2	62	9	N	56	1	1			145
08	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4733	2	85	9	N	77					222
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6507	2	129	9	N	117	175	1			164
*10	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4780	2	84	9	N	76	172	1			68

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4748	2	150	9	N	136	180	1			137
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4565	2	130	9	N	118					255
07	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	4687	2	123	9	N	112	176	1			191
08	5053	X	4535	-0-	-518	-0-	4436	2	99	9	N	90	174	1			107
*09	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	4347	2	116	9	N	105					212
*10	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	4421	2	122	9	N	111	176	1			147

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5158	-0-	-2592	-0-	5146	2	12	9	N	11					122
06	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4497	2	12	9	N	11					133
07	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	-0-					133
08	5146	X	4357	-0-	-789	-0-	4326	2	31	9	N	28					161
*09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7621	2	127	9	N	115	179	1			97
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6605	2	124	9	N	113					210

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6308	-0-	-450	-0-	248	1	5859	2	N	183	174	1			158
							201	9									
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	240	1	5313	2	N	157	160	1			155
							173	9									
07	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	248	1	5527	2	N	159	173	1			141
							175	9									
08	6820	X	5493	-0-	-1327	-0-	248	1	5087	2	N	144	161	1			124
							158	9									
*09	6600	X	5323	-0-	-1277	-0-	240	1	4934	2	N	135					259
							149	9									
*10	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	248	1	5098	2	N	141	179	1			221
							155	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12490	-0-	-1708	-0-	12168	2	322	9	N	293	173	1			244
06	13710	X	11973	-0-	-1737	-0-	11659	2	314	9	N	285	361	1			168
07	13175	X	12368	-0-	-807	-0-	12041	2	327	9	N	297	179	1			286
08	12865	X	12190	-0-	-675	-0-	11871	2	319	9	N	290	356	1			220
*09	12090	X	11916	-0-	-174	-0-	11609	2	307	9	N	279	358	1			141
*10	12493	X	12201	-0-	-292	-0-	11886	2	315	9	N	286	178	1			249

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	4688	-0-	-2163	-0-	775	1	3674	2	N	217	182	1			380
							239	9									
06	6270	X	4135	-0-	-2135	-0-	725	1	3253	2	N	143	345	1			178
							157	9									
07	6231	X	4043	-0-	-2188	-0-	772	1	3050	2	N	201	180	1			199
							221	9									
08	5735	X	3784	-0-	-1951	-0-	658	1	2958	2	N	153	180	1			172
							168	9									
*09	5550	X	4286	-0-	-1264	-0-	748	1	3360	2	N	162	4	1			330
							178	9									
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	763	1	3773	2	N	159	169	1			320
							175	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

05	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	10267	2	233	9	N	212	183	1			173
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	9975	2	223	9	N	203	186	1			190
07	11191	X	10707	-0-	-484	-0-	10475	2	232	9	N	211	184	1			217
08	11191	X	10532	-0-	-659	-0-	10303	2	229	9	N	208	181	1			244
*09	10200	X	9826	-0-	-374	-0-	9600	2	226	9	N	205	363	1			86
*10	10695	X	10110	-0-	-585	-0-	9881	2	229	9	N	208	178	1			116

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

05	14198	X	13158	-0-	-1040	-0-	12863	2	295	9	N	268	325	1			113
06	13740	X	12528	-0-	-1212	-0-	12285	2	243	9	N	221	160	1			174
07	14198	X	12250	-0-	-1948	-0-	12009	2	241	9	N	219	280	1			113
08	13888	X	11830	-0-	-2058	-0-	11600	2	230	9	N	209	184	1			138
09	13020	X	11459	-0-	-1561	-0-	11251	2	208	9	N	189	192	1			135
10	13144	X	12074	-0-	-1070	-0-	11835	2	239	9	N	217	247	1			105

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9883	2	108	9	N	98	151	1			84
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9439	2	102	9	N	93	90	1			87
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9227	2	79	9	N	72					159
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8913	2	89	9	N	81	79	1			161
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8645	2	76	9	N	69	111	1			119
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9093	2	89	9	N	81	83	1			117

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	66	1			163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					241
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	81	1			226
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	93	1			200
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	76	1			198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	120	1			150

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

05	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	248	1	6647	2	N	-0-			10
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	224	1	6715	2	N	-0-			10
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	248	1	7158	2	N	-0-			10
08	6882 X	6497	-0-	-385	-0-	248	1	6249	2	N	-0-			10
*09	6930 X	6713	-0-	-217	-0-	240	1	6473	2	N	-0-			10
*10	7409 X	7089	-0-	-320	-0-	248	1	6841	2	N	-0-			10

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

05	9979 S	9979	-0-	-0-	-0-	750	1	9229	2	N	-0-			-0-
06	12355 S	12355	-0-	-0-	-0-	696	1	11659	2	N	-0-			-0-
07	18884 S	18884	-0-	-0-	-0-	930	1	17954	2	N	-0-			-0-
08	10786 S	10786	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	2	N	-0-			-0-
*09	12068 S	12068	-0-	-0-	-0-	845	1	11223	2	N	-0-			-0-
*10	13157 S	13157	-0-	-0-	-0-	769	1	12388	2	N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

05	46531 X	43833	-0-	-2698	-0-	43833	3			N	-0-					158
06	44400 X	42377	-0-	-2023	-0-	42377	3			N	-0-					158
07	45260 X	43690	-0-	-1570	-0-	43690	3			N	-0-					158
08	44113 X	15261	-0-	-28852	-0-	15261	3			N	-0-					158
09	42690 X	14873	-0-	-27817	-0-	14873	3			N	-0-					158
10	43834 X	39977	-0-	-3857	-0-	39977	3			N	-0-					158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	Y	5					61
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			60
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					60
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					61
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	1	1			60
*10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			Y	-0-					60

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					22
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					22
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					22
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					22
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					22
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					-0-
06	316 N	169	-0-	-147	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

05	7750	2631	-0-	-5119	16138	2612	2	19	9	N	17					53
06	7500	-0-	-0-	-7500	8638					N	16					69
07	7750	-0-	-0-	-7750	888					N	-0-					69
08	2635 #	3	-0-	-2632	-0-	3	2			N	-0-					69
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					69
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					69

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					74
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					74
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					74
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) //CONT.// 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					352
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

05	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					140
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					140
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					140
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					140
09	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					140
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					140

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

05	465 #	453	-0-	-12	-0-	45	1	408	3	N	-0-					249
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	43	1	387	3	N	-0-					249
07	496 #	437	-0-	-59	-0-	44	1	393	3	N	-0-	141	1			108
*08	496 #	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-	81	7			27
09	450 #	431	-0-	-19	-0-	43	1	388	3	N	-0-					27
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 9422

05	186 #	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	N	-0-					178
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	60	7			118
*07	217 #	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	N	-0-	99	1			19
*08	217 #	34	-0-	-183	-0-	3	1	31	3	N	-0-					19
*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					19
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	448	3	N	43	196	1			122
						47	9									
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	43					165
						47	9									
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	496	3	N	38					203
						42	9									
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	74	1	452	3	N	22					225
						24	9									
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	480	3	N	37					262
						41	9									
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					262

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				22
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				22
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				22
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				22
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				22
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-				22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	153	1	942	3	N	-0-				-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	148	1	912	3	N	-0-				-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	935	3	N	-0-				-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	3	N	-0-				-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	916	3	N	-0-				-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

05	341	N	306	-0-	-35	-0-	298	2	8	9	N	7				92
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	210	2	3	9	N	3				95
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-				95
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2				97
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	268	2	10	9	N	9	97	1		9
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10				19

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				14
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	2	2	9	N	2				16
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-				16
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				16
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				16
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5				21

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

05	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2478	2	19	9	N	17	81	1		62
06	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2336	2	22	9	N	20				82
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2454	2	26	9	N	24				106
08	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	2315	2	11	9	N	10				116
09	2370	N	2188	-0-	-182	-0-	2166	2	22	9	N	20	52	1		84
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	2377	2	14	9	N	13				97

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					64
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					72
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	60	1			19
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	605	2	7	9	N	6					25
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	531	2	11	9	N	10					35
10	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-	15	1			20

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					35
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					37
07	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					37
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5					42
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					42
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5					47

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	N	18					63
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1281	2	8	9	N	7					70
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1410	2	9	9	N	8					78
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1384	2	13	9	N	12					90
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					90
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1389	2	20	9	N	18					108

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	N	8					20
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3					23
07	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1757	2	1	9	N	1					24
08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1908	2	13	9	N	12					36
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1802	2	14	9	N	13					49
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1852	2	13	9	N	12					61

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

05	496	N	371	-0-	-125	-0-	368	2	3	9	N	3					61
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	50	1			16
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					16
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					16
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					18

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	314	2	6	9	N	5					26
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					26
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					26
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					29
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					29
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					36

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19	9	N	17					127
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1894	2	26	9	N	24	123	1			28
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1904	2	14	9	N	13					41
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23					64
09	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1759	2	18	9	N	16					80
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1912	2	9	9	N	8					88

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

05	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					81
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					81
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					81
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					83

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1240	2	2	9	N	2					113
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	N	1	67	1			47
07	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			N	-0-					47
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1202	2	6	9	N	5					52
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					52
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					59

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					84
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	473	2	2	9	N	2					86
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	509	2	3	9	N	3	70	1			19
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					19
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					19

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					71
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	249	2	9	9	N	8					79
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					87
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	N	7					94
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10					104
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22	103	1			23

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	890	2	55	9	N	50					127
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	724	2	52	9	N	47					174
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	894	2	62	9	N	56	181	1			49
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					59
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					59
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	878	2	61	9	N	55					114

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2095	2	28	9	N	25					92
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	2	41	9	N	37					129
07	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1774	2	28	9	N	25					154
08	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1549	2	42	9	N	38	110	1			82
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1844	2	42	9	N	38	29	1			91
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1723	2	34	9	N	31	60	1			62

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31	9	N	28					125
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1090	2	3	9	N	3					128
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					128
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1104	2	3	9	N	3					131
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1035	2	17	9	N	15	98	1			48
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1019	2	6	9	N	5					53

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1961	2	18	9	N	16	113	1			38
06	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1894	2	14	9	N	13					51
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1824	2	14	9	N	13					64
08	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1954	2	17	9	N	15					79
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1851	2	17	9	N	15					94
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2000	2	17	9	N	15					109

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3389	2	33	9	Y	30					96
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	3116	2	42	9	Y	38					134
07	DLQ G-10		3220	-0-	3220	6378	3187	2	33	9	Y	30					164
08	DLQ G-10		3102	-0-	3102	9480	3072	2	30	9	Y	27					191
09	DLQ G-10		2689	-0-	2689	12169	2669	2	20	9	Y	18					209
10	14631	X	2462	-0-	-12169	-0-	2442	2	20	9	Y	18					227

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

05	682	N	639	-0-	-43	-0-	630	2	9	9	Y	8					117
06	DLQ G-10		650	-0-	650	650	641	2	9	9	Y	8	56	1			69
07	DLQ G-10		626	-0-	626	1276	619	2	7	9	Y	6					75
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1939	660	2	3	9	Y	3					78
09	DLQ G-10		635	-0-	635	2574	632	2	3	9	Y	3					81
10	3100	N	695	-0-	-2405	169	686	2	9	9	Y	8	75	1			14

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

05	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	5379	2	72	9	Y	65					118
06	DLQ G-10		5244	-0-	5244	5244	5181	2	63	9	Y	57	133	1			42
07	DLQ G-10		5033	-0-	5033	10277	5009	2	24	9	Y	22					64
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	15268	4991	2			Y	-0-					64
09	DLQ G-10		4661	-0-	4661	19929	4642	2	19	9	Y	17					81
10	25130	X	5201	-0-	-19929	-0-	5118	2	83	9	Y	75	90	1			66

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4172	2	67	9	N	61					165
06	4350 X	3872	-0-	-478	-0-	3839	2	33	9	N	30					195
07	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4178	2	34	9	N	31					226
08	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4085	2	56	9	N	51	42	1			235
09	4170 X	3938	-0-	-232	-0-	3898	2	40	9	N	36					271
10	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	3497	2	43	9	N	39	103	1			207

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

05	6417 X	5752	-0-	-665	-0-	5702	2	50	9	Y	45					184
06	DLQ G-10	5905	-0-	5905	5905	5851	2	54	9	Y	49	110	1			123
07	DLQ G-10	6179	-0-	6179	12084	6139	2	40	9	Y	36					159
08	DLQ G-10	6321	-0-	6321	18405	6251	2	70	9	Y	64					223
09	DLQ G-10	5926	-0-	5926	24331	5889	2	37	9	Y	34	95	1			162
10	30404 X	6073	-0-	-24331	-0-	6021	2	52	9	Y	47	53	1			156

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

05	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	5257	2	67	9	Y	61	84	1			74
06	DLQ G-10	5169	-0-	5169	5169	5110	2	59	9	Y	54	84	1			44
07	DLQ G-10	5490	-0-	5490	10659	5427	2	63	9	Y	57					101
08	DLQ G-10	5243	-0-	5243	15902	5181	2	62	9	Y	56	106	1			51
09	DLQ G-10	4784	-0-	4784	20686	4732	2	52	9	Y	47					98
10	25837 X	5151	-0-	-20686	-0-	5092	2	59	9	Y	54	66	1			86

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3307	2	42	9	Y	38					144
06	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	3271	2	45	9	Y	41					185
07	DLQ G-10	3353	-0-	3353	6669	3306	2	47	9	Y	43	194	1			34
08	DLQ G-10	3490	-0-	3490	10159	3448	2	42	9	Y	38					72
09	DLQ G-10	3229	-0-	3229	13388	3186	2	43	9	Y	39	82	1			29
10	16447 X	3059	-0-	-13388	-0-	3013	2	46	9	Y	42					71

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

05	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	3741	2	48	9	Y	44					140
06	DLQ G-10	3606	-0-	3606	3606	3592	2	14	9	Y	13	95	1			58
07	DLQ G-10	3638	-0-	3638	7244	3570	2	68	9	Y	62	53	1			67
08	DLQ G-10	3622	-0-	3622	10866	3533	2	89	9	Y	81					148
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	14430	3480	2	84	9	Y	76	217	1			7
10	18050 X	3620	-0-	-14430	-0-	3541	2	79	9	Y	72					79

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

05	8804 X	8524	-0-	-280	-0-	8435	2	89	9	Y	81					122
06	DLQ G-10	8200	-0-	8200	8200	8111	2	89	9	Y	81	190	1			13
07	DLQ G-10	8436	-0-	8436	16636	8345	2	91	9	Y	83					96
08	DLQ G-10	8332	-0-	8332	24968	8231	2	101	9	Y	92	122	1			66
09	DLQ G-10	7788	-0-	7788	32756	7686	2	102	9	Y	93	87	1			72
10	40351 X	7595	-0-	-32756	-0-	7519	2	76	9	Y	69	51	1			90

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3262	-0-	-396	-0-	3185	2	77	9	N	70					95
06	3360 X	3240	-0-	-120	-0-	3199	2	41	9	N	37	90	1			42
07	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3297	2	70	9	N	64					106
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3288	2	30	9	N	27	36	1			97
09	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3143	2	31	9	N	28	58	1			67
10	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3065	2	39	9	N	35	33	1			69

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4354	2	74	9	Y	67					145
06	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	4036	2	42	9	Y	38	102	1			81
07	DLQ G-10	4283	-0-	4283	8361	4180	2	103	9	Y	94					175
08	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12577	4132	2	84	9	Y	76	79	1			172
09	DLQ G-10	3555	-0-	3555	16132	3514	2	41	9	Y	37	145	1			64
10	19922 X	3790	-0-	-16132	-0-	3723	2	67	9	Y	61					125

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4516	2	90	9	Y	82					170
06	DLQ G-10	4422	-0-	4422	4422	4366	2	56	9	Y	51	185	1			36
07	DLQ G-10	4517	-0-	4517	8939	4427	2	90	9	Y	82					118
08	DLQ G-10	4510	-0-	4510	13449	4441	2	69	9	Y	63	37	1			144
09	DLQ G-10	4399	-0-	4399	17848	4298	2	101	9	Y	92	147	1			89
10	22391 X	4543	-0-	-17848	-0-	4427	2	116	9	Y	105	113	1			81

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	Y	19					96
06	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	1905	2	23	9	Y	21	82	1			35
07	DLQ G-10	2002	-0-	2002	3930	1983	2	19	9	Y	17					52
08	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5909	1960	2	19	9	Y	17					69
09	DLQ G-10	1896	-0-	1896	7805	1881	2	15	9	Y	14					83
10	3100 N	1951	-0-	-1149	6656	1920	2	31	9	Y	28					111

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24					95
06	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1644	2	6	9	Y	5					100
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3342	1678	2	14	9	Y	13	8	1			105
08	DLQ G-10	1684	-0-	1684	5026	1682	2	2	9	Y	2					107
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	6669	1639	2	4	9	Y	4	8	1			103
10	3100 N	1659	-0-	-1441	5228	1658	2	1	9	Y	1					104

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

05	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2094	2	40	9	Y	36					82
06	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	2023	2	55	9	Y	50					132
07	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4191	2085	2	28	9	Y	25					157
08	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6266	2049	2	26	9	Y	24	83	1			98
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	8264	1957	2	41	9	Y	37	90	1			45
10	3100 N	2074	-0-	-1026	7238	2015	2	59	9	Y	54	40	1			59

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2					32
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5					37
07	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	1323	2			N	-0-					37
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					37
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					37
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					37

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4644	2	80	9	Y	73					108
06	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	4031	2	30	9	Y	27	94	1			41
07	DLQ G-10	4655	-0-	4655	8716	4582	2	73	9	Y	66					107
08	DLQ G-10	4465	-0-	4465	13181	4421	2	44	9	Y	40	49	1			98
09	DLQ G-10	2447	-0-	2447	15628	2424	2	23	9	Y	21	72	1			47
10	19730 X	4102	-0-	-15628	-0-	4061	2	41	9	Y	37	24	1			60

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

05	6913 X	6806	-0-	-107	-0-	6741	2	65	9	N	59					91
06	6660 X	6545	-0-	-115	-0-	6508	2	37	9	N	34	60	1			65
07	6851 X	6646	-0-	-205	-0-	6567	2	79	9	N	72					137
08	6851 X	6593	-0-	-258	-0-	6521	2	72	9	N	65	154	1			48
09	6600 X	6274	-0-	-326	-0-	6242	2	32	9	N	29					77
10	6820 X	6339	-0-	-481	-0-	6260	2	79	9	N	72	37	1			112

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					34
06	DLQ G-10	1155	-0-	1155	1155	1153	2	2	9	Y	2					36
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2331	1173	2	3	9	Y	3					39
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3501	1163	2	7	9	Y	6					45
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	4635	1134	2			Y	-0-					45
10	3100 N	1124	-0-	-1976	2659	1124	2			Y	-0-					45

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

05	3689 X	3604	-0-	-85	-0-	3528	2	76	9	N	69					127
06	3570 X	3468	-0-	-102	-0-	3407	2	61	9	N	55	88	1			94
07	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3479	2	37	9	N	34					128
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3466	2	79	9	N	72	110	1			90
09	3510 X	3363	-0-	-147	-0-	3302	2	61	9	N	55	47	1			98
10	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3329	2	64	9	N	58					156

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

05	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1451	2	59	9	N	54					190
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	1351	2	58	9	N	53	96	1			147
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1660	2	48	9	N	44	54	1			137
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4					141
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1534	2	29	9	N	26	42	1			125
10	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1540	2	51	9	N	46					171

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

05	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	1797	2	36	9	N	33					129
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	N	38					167
07	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1870	2	50	9	N	45	130	1			82
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1938	2	42	9	N	38					120
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1813	2	35	9	N	32	105	1			47
10	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1835	2	51	9	N	46					93

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

05	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	3172	2	40	9	N	36					96
06	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3079	2	53	9	N	48					144
07	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	3167	2	30	9	N	27	77	1			94
08	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3093	2	34	9	N	31	67	1			58
09	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2958	2	47	9	N	43	60	1			41
10	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3059	2	54	9	N	49	24	1			66

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4192	2	77	9	N	70					118
06	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	3994	2	51	9	N	46	116	1			48
07	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4133	2	68	9	N	62					110
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4194	2	65	9	N	59	79	1			90
09	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	3982	2	57	9	N	52	106	1			36
10	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4000	2	77	9	N	70					106

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

05	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4609	2	64	9	N	58	191	1			106
06	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	4506	2	83	9	N	75					181
07	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	3844	2	20	9	N	18	145	1			54
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4868	2	55	9	N	50					104
09	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4575	2	58	9	N	53					157
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4933	2	69	9	N	63					220

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3198	2	42	9	N	38	49	1			15
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	3112	2	34	9	N	31					46
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3198	2	31	9	N	28					74
08	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2599	2	34	9	N	31					105
09	3180	X	1341	-0-	-1839	-0-	1341	2			N	-0-					105
10	3255	X	1415	-0-	-1840	-0-	1408	2	7	9	N	6					111

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					82
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					84
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					85
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2					87
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					87
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	384	2	4	9	N	4	49	1			42

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					14
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					14
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					14
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	346	2	19	9	N	17					31
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					41

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

05	3100	N	2505	-0-	-595	2171	2483	2	22	9	N	20					131
06	3000	N	2325	-0-	-675	1496	2322	2	3	9	N	3					134
07	3100	N	2446	-0-	-654	842	2442	2	4	9	N	4					138
08	3100	N	2314	-0-	-786	56	2297	2	17	9	N	15					153
09	2428	N	2372	-0-	-56	-0-	2306	2	66	9	N	60					213
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2323	2	30	9	N	27					240

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

05	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1769	2	13	9	N	12					103
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					105
07	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1753	2	39	9	N	35					140
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					147
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1671	2	28	9	N	25					172
10	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1693	2	15	9	N	14	44	1			142

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1072	2	10	9	N	9					98
06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1039	2	31	9	N	28					126
07	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1052	2	12	9	N	11					137
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	N	7	82	1			62
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	999	2	6	9	N	5					67
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					67

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

05	4371 X	3995	-0-	-376	-0-	3942	2	53	9	N	48	171	1			88
06	4230 X	3732	-0-	-498	-0-	3665	2	67	9	N	61	95	1			54
07	4371 X	3524	-0-	-847	-0-	3480	2	44	9	N	40					94
08	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			N	-0-					94
09	3930 X	3607	-0-	-323	-0-	3549	2	58	9	N	53					147
10	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3623	2	57	9	N	52	133	1			66

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					78
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					78
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	309	2	28	9	N	25					103
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	230	2	101	9	N	92					195
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					195

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2033	2	N	63					100
							69	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	N	2					102
							2	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	N	-0-					102
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					102
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	2	N	-0-					102
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					102

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	N	18					75
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					75
07	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1771	2	22	9	N	20					95
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1653	2	6	9	N	5					100
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1622	2	4	9	N	4					104
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1680	2	50	9	N	45					149

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

05	SWR 10		326	-0-	326	11568	326	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		217	-0-	217	11785	217	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10		201	-0-	201	11986	201	2			Y	-0-					-0-
08	SWR 10		252	-0-	252	12238	252	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10		267	-0-	267	12505	267	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		585	-0-	585	13090	585	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					102
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					102
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					102
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					102
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					102
*10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					102

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			1
06	510 N	211	-0-	-299	-0-	211	2		N	-0-			1
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-			1
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			1
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			1
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			1

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			20
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			20
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			20
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			20
*09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			20
*10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			20

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					7
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					7
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					7
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					7
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					117
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					123
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	N	15	84	1			54
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					60
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	N	7					67
*10	527	N	465	-0-	-62	-0-	459	2	6	9	N	5					72

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	248	1	1298	2	N	18					21
							20	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	240	1	1257	2	N	12					33
							13	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	248	1	1268	2	N	10					43
							11	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1253	2	N	7					50
							8	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	240	1	1205	2	N	6					56
							7	9									
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1213	2	N	16					72
							18	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	N	7					125
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					131
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	2	6	9	N	5					136
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	388	2	2	9	N	2					138
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	2	11	9	N	10					148
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					155

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					17
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					17
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					17
*09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					17
*10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					17

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					15
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					15
*10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4726	2	N	8					79
							9	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	27	1	4600	2	N	-0-					79
07	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	31	1	4561	2	N	-0-					79
08	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	31	1	4479	2	N	1					80
							1	9									
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	30	1	4361	2	N	2					82
							2	9									
10	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	28	1	4343	2	N	-0-					82

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	N	2					151
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					151
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1					152
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					152
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					152
*10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					152

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	7	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					88
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					88
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					88
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					90
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					97
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					97

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

05	124 N	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					37
06	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2					39
07	DLQ G-10	112	-0-	112	204	112	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10	150	-0-	150	354	150	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10	122	-0-	122	476	122	2			Y	-0-					39
10	599 N	123	-0-	-476	-0-	121	2	2	9	Y	2					41

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

05	527 N	434	-0-	-93	-0-	431	2	3	9	N	3					138
06	780 N	544	-0-	-236	-0-	535	2	9	9	N	8					146
07	775 N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2	9	N	2					148
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					150
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					152
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8					160

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

05	713 N	609	-0-	-104	-0-	574	2	35	9	Y	32					74
06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	487	2	33	9	Y	30					104
07	DLQ G-10	564	-0-	564	1084	533	2	31	9	Y	28					132
08	DLQ G-10	541	-0-	541	1625	510	2	31	9	Y	28					160
09	DLQ G-10	615	-0-	615	2240	580	2	35	9	Y	32					192
10	2907 N	667	-0-	-2240	-0-	636	2	31	9	Y	28	159	1			61

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	963	3	17	9	N	15					77
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	906	3	8	9	N	7					84
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	884	3	6	9	N	5					89
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	871	3	9	9	N	8					97
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	845	3	8	9	N	7					104
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	867	3	11	9	N	10					114

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

05	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1671	3	298	9	N	271	380	1			120
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1544	3	262	9	N	238	187	1			171
07	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1586	3	248	9	N	225	192	1			204
08	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1614	3	272	9	N	247	368	1			83
09	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1492	3	251	9	N	228	190	1			121
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1582	3	259	9	N	235	192	1			164

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	3	19	9	N	17					69
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	N	8					77
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	3	6	9	N	5					82
08	1209 N	975	-0-	-234	-0-	964	3	11	9	N	10					92
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	950	3	9	9	N	8					100
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	3	8	9	N	7					107

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					112
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					112
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					112
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					112
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					112
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					85
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	845	3	2	9	N	2					87
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	910	3	24	9	N	22					109
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					119
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	N	10	108	1			21
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	877	3	20	9	N	18					39

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

05	713 N	683	-0-	-30	-0-	664	3	19	9	N	17					131
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	628	3	19	9	N	17					148
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	142	1			11
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8					19
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	618	3	17	9	N	15					34
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	653	3	22	9	N	20					54

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19	9	N	17					284
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	885	3	10	9	N	9					293
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	928	3	11	9	N	10					303
08	1023 N	258	-0-	-765	-0-	256	3	2	9	N	2					305
09	900 N	496	-0-	-404	-0-	493	3	3	9	N	3					308
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13					321

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					19
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					19
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					19
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					19
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					19
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

05	775	N	657	-0-	-118	-0-	629	3	28	9	N	25					270
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	500	3	20	9	N	18					288
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	601	3	17	9	N	15					303
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	588	3	24	9	N	22					325
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					343
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	N	27					370

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					1
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					35
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					38
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	3	14	9	N	13					51
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					53
09	630	N	479	-0-	-151	-0-	477	3	2	9	N	2					55
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3					58

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					118
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					118
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					118
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					118
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					118
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					118

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

05	1395	N	287	-0-	-1108	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	3	30	9	N	27					141
06	1020	N	365	-0-	-655	-0-	346	3	19	9	N	17					158
07	1054	N	427	-0-	-627	-0-	421	3	6	9	N	5					163
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	911	3	19	9	N	17					180
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	N	16	170	1			26
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	3	19	9	N	17					43

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	918	3	6	9	N	5					108
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	764	3	8	9	N	7					115
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5					120
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5					125
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1060	3	8	9	N	7	84	1			48
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	3	3	9	N	3					51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1730	3	46	9	N	42					157
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	606	3	8	9	N	7					164
07	1798	N	128	-0-	-1670	-0-	128	3			N	-0-					164
08	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	1391	3	14	9	N	13					177
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2551	3	46	9	N	42					219
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2357	3	80	9	N	73	186	1			106

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1201	3	17	9	N	15					119
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1166	3	19	9	N	17					136
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1183	3	17	9	N	15	98	1			53
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1437	3	123	9	N	112	98	1			67
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1105	3	11	9	N	10					77
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1133	3	14	9	N	13					90

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					20
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					20
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					20
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					20
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					20
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

05	1333 N	655	-0-	-678	-0-	649	3	6	9	N	5					110
06	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	1008	3	6	9	N	5					115
07	806 N	595	-0-	-211	-0-	591	3	4	9	N	4	96	1			23
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	702	3	102	9	N	93	96	1			20
09	1020 N	355	-0-	-665	-0-	349	3	6	9	N	5					25
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	3	3	9	N	3					28

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

05	5766 X	5190	-0-	-576	-0-	5090	3	100	9	N	91	191	1			123
06	5220 X	4721	-0-	-499	-0-	4638	3	83	9	N	75					198
07	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	4567	3	85	9	N	77	180	1			95
08	5394 X	4366	-0-	-1028	-0-	4300	3	66	9	N	60					155
09	5220 X	4144	-0-	-1076	-0-	4075	3	69	9	N	63					218
10	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	4286	3	61	9	N	55	189	1			84

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					26
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					26
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					26
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					26
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					26
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

05	8587 X	8007	-0-	-580	-0-	7932	3	75	9	N	68					189
06	8310 X	7851	-0-	-459	-0-	7789	3	62	9	N	56	185	1			60
07	8401 X	8153	-0-	-248	-0-	8084	3	69	9	N	63					123
08	8401 X	7919	-0-	-482	-0-	7851	3	68	9	N	62					185
09	7890 X	7460	-0-	-430	-0-	7397	3	63	9	N	57	175	1			67
10	8153 X	7355	-0-	-798	-0-	7289	3	66	9	N	60					127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4839	3	103	9	N	94					167
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4488	3	103	9	N	94	177	1			84
07	5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4506	3	112	9	N	102					186
08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5482	3	136	9	N	124	187	1			123
09	4890 X	4795	-0-	-95	-0-	4727	3	68	9	N	62					185
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4925	3	121	9	N	110	196	1			99

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

05	5735 X	5105	-0-	-630	-0-	4982	3	123	9	N	112					180
06	5550 X	4943	-0-	-607	-0-	4827	3	116	9	N	105	185	1			100
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5117	3	103	9	N	94					194
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5090	3	119	9	N	108	192	1			110
09	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	4765	3	110	9	N	100					210
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	4969	3	113	9	N	103	192	1			121

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2739	3	35	9	N	32	196	1			46
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2667	3	21	9	N	19					65
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2559	3	21	9	N	19					84
08	2759 N	1893	-0-	-866	-0-	1886	3	7	9	N	6					90
09	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	2615	3	19	9	N	17	61	1			46
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25					71

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

05	7037 X	6711	-0-	-326	-0-	6583	3	128	9	N	116	191	1			117
06	6810 X	6469	-0-	-341	-0-	6344	3	125	9	N	114	192	1			39
07	6882 X	5986	-0-	-896	-0-	5897	3	89	9	N	81	53	1			67
08	6882 X	6076	-0-	-806	-0-	6002	3	74	9	N	67					134
09	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6045	3	90	9	N	82	132	1			84
10	6696 X	6309	-0-	-387	-0-	6190	3	119	9	N	108					192

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					178
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					178
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					178
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					178
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					178
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1658	3	242	9	N	220					390
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					390
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					390
08	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3			N	-0-					390
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					390
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					390

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

05	2883	X	1113	-0-	-1770	-0-	1059	3	54	9	N	49					282
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2945	3	47	9	N	43					325
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2731	3	74	9	N	67	180	1			212
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	N	45					257
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6					263
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					263

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					73
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					73
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					73
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					73
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					73
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					73

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5453	3	56	9	N	51					68
06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4755	3	33	9	N	30					98
07	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	5398	3	57	9	N	52					150
08	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5277	3	112	9	N	102					252
09	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5100	3	88	9	N	80	188	1			144
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					144

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

05	5394	X	4678	-0-	-716	-0-	4678	3			N	-0-					40
06	5220	X	3732	-0-	-1488	-0-	3729	3	3	9	N	3					43
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					43
08	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4448	3	88	9	N	80					123
09	5220	X	4163	-0-	-1057	-0-	4120	3	43	9	N	39					162
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					162

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4255	3	94	9	N	85	188	1			122
06	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3468	3	50	9	N	45					167
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3862	3	87	9	N	79	171	1			75
08	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	3737	3	55	9	N	50					125
09	4230	X	3722	-0-	-508	-0-	3599	3	123	9	N	112					237
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	156	2	7	9	Y	6					87
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	295	2	6	9	Y	5					92
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					98
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			3	1	95
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					96
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					96

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					53
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					53
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					54
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-			1	1	53
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					53
*10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					53

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					107
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					107
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					107
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	252	2	114	9	Y	104	208	1			3
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
*10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					3

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	827	2	Y	22					126
							24	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	9					135
							10	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	893	2	Y	17					152
							19	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	946	2	19	9	Y	17	164	1			5
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					19
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	Y	10					29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	2	11	9	Y	10					98
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15	9	Y	14					112
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	Y	14					126
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	3	1			127
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					132
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9					141

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					1
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					3
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	Y	1					1
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1					2

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	N	8					61
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9	N	7					68
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	586	2	8	9	N	7					75
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17					92
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					98
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					101

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4					75
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	Y	7					82
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6					88
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	801	2	4	9	Y	4					92
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					94
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	Y	16					110

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	884	2	14	9	Y	13					64
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					73
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12					85
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5	4	1			86
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					87
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					91

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

05	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1224	2	8	9	Y	7					68
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1203	2	14	9	Y	13					81
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14					95
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	3	1			107
*09	1230 N	914	-0-	-316	-0-	900	2	14	9	Y	13					120
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	Y	18					138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9					103
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5					108
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3					111
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1	3	1			109
*09	750	N	586	-0-	-164	-0-	575	2	11	9	Y	10					119
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10					129

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	Y	9					84
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	2	21	9	Y	19					103
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	Y	14					117
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	Y	10					127
*09	660	N	626	-0-	-34	-0-	613	2	13	9	Y	12					139
*10	682	N	649	-0-	-33	-0-	643	2	6	9	Y	5					144

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					60
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1					61
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					62
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			59
*09	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	Y	1					60
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					60

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1066	2	12	9	N	11					44
06	1230	N	849	-0-	-381	-0-	839	2	10	9	N	9					53
07	1240	N	788	-0-	-452	-0-	784	2	4	9	N	4					57
08	1085	N	721	-0-	-364	-0-	719	2	2	9	N	2					59
*09	840	N	646	-0-	-194	-0-	636	2	10	9	N	9					68
*10	775	N	687	-0-	-88	-0-	677	2	10	9	N	9					77

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					11
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					12
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			11
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11
*10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1					12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	Y	2					4
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1312	2	12	9	Y	11					15
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	Y	5					20
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	1	1			24
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1321	2	11	9	Y	10					34
*10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1338	2	12	9	Y	11					45

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24					53
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17					70
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13					83
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					99
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1191	2	19	9	N	17					116
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2125	2	23	9	N	21					137

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	2	20	9	N	18					73
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	N	15					88
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14					102
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	531	2	20	9	N	18					120
*09	600	N	462	-0-	-138	-0-	436	2	26	9	N	24	142	1			2
*10	620	N	200	-0-	-420	-0-	198	2	2	9	N	2					4

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1188	2	29	9	N	26					107
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	2	23	9	N	21					128
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	2	30	9	N	27					155
08	1209	N	946	-0-	-263	-0-	932	2	14	9	N	13					168
*09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1027	2	23	9	N	21	40	1			149
*10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1090	2	21	9	N	19					168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					18
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-					18
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			N	-0-					18
08	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			N	-0-					18
*09	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1557	2			N	-0-					18
*10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					31
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					31
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					31
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					31
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					31
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	Y	11					66
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3					69
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4					73
08	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2270	2	1	9	Y	1	1	1			73
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	Y	1					74
*10	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2258	2	1	9	Y	1					75

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					32
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					34
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					35
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					37
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2					39
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					39

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	351	2	7	9	Y	6					81
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9					90
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10					100
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					106
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4					110
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					111

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					97
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					97
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					100
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					100
*09	1080	N	354	-0-	-726	-0-	354	2			N	-0-					100
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					100

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					28
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					28
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					28
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
*09	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2					30
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	2	34	9	N	31	164	1			36
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31					67
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	973	2	25	9	N	23					90
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1478	2	29	9	N	26					116
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1307	2	35	9	N	32					148
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1473	2	37	9	N	34					182

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4031	2	67	9	N	61					119
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3751	2	47	9	N	43					162
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3549	2	62	9	N	56	155	1			63
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	N	47					110
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3359	2	41	9	N	37					147
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3316	2	46	9	N	42					189

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1360	2	25	9	N	23					148
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22					170
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1201	2	24	9	N	22					192
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16	183	1			25
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	N	14					39
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1309	2	19	9	N	17					56

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1383	2	25	9	N	23				155
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1324	2	20	9	N	18				173
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	N	17				190
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1280	2	18	9	N	16				206
*09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1183	2	24	9	N	22	185	1		43
*10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1271	2	7	9	N	6				49

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24				226
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1026	2	19	9	N	17	168	1		75
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1034	2	23	9	N	21				96
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1082	2	20	9	N	18				114
*09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1018	2	23	9	N	21				135
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18				153

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-				-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-				-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-				-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	775	1	921	2	Y	8				72
							9	9								
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	738	1	858	2	Y	26	22	1		76
							29	9								
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	775	1	670	2	Y	-0-				76
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	775	1	536	2	Y	32				108
							35	9								
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	750	1	520	2	Y	18				126
							20	9								
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	777	1	641	2	Y	3				129
							3	9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	2	N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	447	-0-	-607	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	1	1	581	2	Y	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

05	744	N	228	-0-	-516	-0-	228	2			Y	-0-					27
06	600	N	147	-0-	-453	-0-	146	2	1	9	Y	1					28
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			Y	-0-					28
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					28
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	Y	-0-					28

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	2			Y	-0-					18
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			Y	-0-					18
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					18
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9					27
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					27
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					27

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	2	1	1538	2	N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			Y	-0-					58
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			Y	-0-					58
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					58
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					58
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					58
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	766	2	Y	-0-					58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					3
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					3
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					3
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					3
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					3
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	2	1	1687	2	N	-0-					3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	26527	-0-	26527	26710	25777	2	750	9	Y	682	504	1			178
06	14B2	EXT	7798	-0-	7798	34508	7698	2	100	9	Y	91	166	1			103
07	35398	X	890	-0-	-34508	-0-	860	2	30	9	Y	27					130
08	26536	X	318	-0-	-26218	-0-	315	2	3	9	Y	3					133
*09	25680	X	374	-0-	-25306	-0-	372	2	2	9	Y	2					135
*10	26536	X	131	-0-	-26405	-0-	2	1	107	2	Y	20					155
							22	9									

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			Y	-0-					49
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					49
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					49
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					49
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					52
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	2	Y	5					57
							6	9									

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	N	19					89
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	585	2	10	9	N	9					98
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	586	2	6	9	N	5					103
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	588	2	2	9	N	2					105
*09	600	N	561	-0-	-39	-0-	558	2	3	9	N	3					108
*10	589	N	576	-0-	-13	-0-	2	1	566	2	N	7					115
							8	9									

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			43
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1795	2			Y	-0-					43
07	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1776	2	11	9	Y	10					53
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-					53
*09	1800	N	1478	-0-	-322	-0-	1448	2	30	9	Y	27	1	1			79
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	4	1	1867	2	Y	60	1	1			138
							66	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

05	3100 N	2281	-0-	-819	1433	2273	2	8	9	Y	7	8	1			125
06	3000 N	2196	-0-	-804	629	2190	2	6	9	Y	5					130
07	3100 N	2503	-0-	-597	32	2474	2	29	9	Y	26					156
08	2652 N	2620	-0-	-32	-0-	2562	2	58	9	Y	53	169	1			40
*09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	Y	21	8	1			53
*10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2	1	2470	2	Y	25	9	1			69
						28	9									

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

05	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1000	2	6	9	Y	5	5	1			14
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2					16
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					16
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					16
*09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	919	2	1	9	Y	1	5	1			12
*10	1085 N	931	-0-	-154	-0-	2	1	920	2	Y	8	6	1			14
						9	9									

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1					2
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					2
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					2
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	2	1			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			48
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					48
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1999	2	52	9	Y	47					95
08	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1790	2	2	9	Y	2					97
*09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			Y	-0-	1	1			96
*10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1	1	1805	2	Y	4	1	1			99
						4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

05	620 N	586	-0-	-34	-0-	573	2	13	9	Y	12			123
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	426	2	6	9	Y	5			128
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	1	1	466	2	Y	5			133
						6	9							
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4			137
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5			142
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	Y	12			154

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

05	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-			82
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2			Y	-0-			82
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			82
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-			82
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			82
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			82

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	351	-0-	-189	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
*10	372 N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	2	Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2700	2	48	9	Y	44					73
06	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	2671	2	45	9	Y	41					114
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2625	2	50	9	Y	45					159
08	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2703	2	34	9	Y	31	2	1			188
*09	2730	N	2541	-0-	-189	-0-	2510	2	31	9	Y	28	177	1			39
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2779	2	50	9	Y	45					84

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					162
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5					167
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					167
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					167
*09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			Y	-0-					167
*10	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	4	1	1704	2	Y	5					172
							6	9									

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			134
06	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	1055	2			Y	-0-					134
07	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	-0-	90	1			44
08	1209	N	961	-0-	-248	-0-	961	2			Y	-0-					44
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1668	2	17	9	Y	15	2	1			57
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	2	Y	22	2	1			77
							24	9									

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1674	2	15	9	N	14	173	1			45
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1585	2	15	9	N	14					59
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1631	2	19	9	N	17					76
08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1480	2	18	9	N	16					92
*09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1486	2	21	9	N	19					111
*10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1603	2	25	9	N	23					134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	2	Y	22					113
						24	9									
06	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	21	1	2528	2	Y	18					131
						20	9									
07	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	23	1	2584	2	Y	15					146
						17	9									
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	2	1			158
*09	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	2469	2	18	9	Y	16	164	1			10
*10	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	2549	2	19	9	Y	17					27

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

05	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-					1
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	532	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	Y	30					30
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	766	2	15	9	Y	14					44
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	2	Y	-0-					44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					5
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					5
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					5
*09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					5
*10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9					89
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	N	9					98
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15	99	1			14
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					24
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14					38
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	2	18	9	N	16					54

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1417	2	23	9	Y	21					101
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17					118
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	Y	13					131
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	2	18	9	Y	16	8	1			139
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	Y	13					152
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					164

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2478	2	4	9	Y	4	1	1			47
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2388	2	83	9	Y	75					122
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	Y	109					231
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2414	2	52	9	Y	47	170	1			108
*09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2346	2	33	9	Y	30	1	1			137
*10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	4	1	2265	2	Y	29	1	1			165
							32	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	N	16					68
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19					87
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					90
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	N	26					116
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9					125
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35					160
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22					182
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					205
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					218
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	8	148	1			78
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	N	11					89
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					98

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

05	775	N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			77
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	609	2	1	9	Y	1					78
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	2	2	9	Y	2					80
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					80
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	1	1			79
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	Y	3	2	1			80
							3	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					22
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					22
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					22
*09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-					22
*10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10					163
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					170
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					182
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					197
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					210
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14	9	N	13	172	1			51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	2201	2	32	9	Y	29	2	1			184
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2087	2	36	9	Y	33					217
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2186	2	11	9	Y	10	172	1			55
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2183	2	39	9	Y	35					90
*09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2081	2	34	9	Y	31	2	1			119
*10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	4	1	2004	2	Y	36	2	1			153
							40	9									

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					99
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					99
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					99
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					99
*09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					99
*10	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	2	Y	-0-					99

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					163
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1279	2	8	9	Y	7					170
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10					180
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1500	2	6	9	Y	5	149	1			36
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	1	1			35
*10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	4	1	1444	2	Y	2	1	1			36
							2	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			Y	-0-					32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	1	1			36
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					38
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5					43
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10					53
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	426	2	Y	12					65
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	407	-0-	-399	-0-	390	2	17	9	Y	15	15	1			44
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	356	2	12	9	Y	11					55
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	Y	8					63
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					68
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	16	1			82
*10	651 N	597	-0-	-54	-0-	2	1	552	2	Y	39	18	1			103
						43	9									

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					58
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			Y	-0-					58
07	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			Y	-0-					58
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					58
*09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			Y	-0-					58
*10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

05	2108 N	1157	-0-	-951	-0-	1144	2	13	9	Y	12	12	1			118
06	1530 N	928	-0-	-602	-0-	919	2	9	9	Y	8					126
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1317	2	28	9	Y	25					151
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17					168
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-	71	1			97
*10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2036	2	Y	21	14	1			104
						23	9									

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

05	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1893	2	23	9	Y	21	1	1			211
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1759	2	41	9	Y	37					248
07	1984 N	1739	-0-	-245	-0-	1726	2	13	9	Y	12	175	1			85
08	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1849	2	26	9	Y	24					109
*09	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1769	2	21	9	Y	19	1	1			127
*10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1796	2	Y	11	1	1			137
						12	9									

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	17	1	1523	2	Y	1					92
						1	9									
06	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	21	1	1494	2	Y	6					98
						7	9									
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	Y	1					99
						1	9									
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-	2	1			97
*09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1487	2	2	9	Y	2					99
*10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	Y	5					104

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

05	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	1710	2	7	9	Y	6					199
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	Y	7	2	1			204
07	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1906	2	22	9	Y	20					224
*08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1562	2	9	9	Y	8					232
*09	1890 N	1554	-0-	-336	-0-	1548	2	6	9	Y	5					237
*10	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	4	1	1627	2	Y	1	156	1			82
						1	9									

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1	1	1			66
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	877	2	109	9	Y	99					165
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	Y	3					168
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	881	2	23	9	Y	21	170	1			19
*09	990 N	802	-0-	-188	-0-	789	2	13	9	Y	12	1	1			30
*10	868 N	817	-0-	-51	-0-	2	1	800	2	Y	14	1	1			43
						15	9									

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					192
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	Y	4	5	1			191
07	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1336	2	28	9	Y	25	183	1			33
08	1736 N	941	-0-	-795	-0-	941	2			Y	-0-					33
*09	1680 N	906	-0-	-774	-0-	906	2			Y	-0-					33
*10	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	2	1	1270	2	Y	2					35
						2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	2	1			155
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	Y	18					173
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1712	2	114	9	Y	104					277
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	2	68	9	Y	62	176	1			163
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	2	23	9	Y	21	2	1			182
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	2	Y	35	3	1			214
							39	9									

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2063	2	10	9	Y	9	9	1			23
06	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1887	2	3	9	Y	3					26
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					26
08	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			Y	-0-					26
*09	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1815	2	3	9	Y	3	10	1			19
*10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	2	1	1709	2	Y	16	11	1			24
							18	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-					56
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	Y	2	2	1			56
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					56
*08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			Y	-0-					56
*09	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					56
*10	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	4	1	1134	2	Y	-0-					56

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2102	2	42	9	Y	38	2	1			309
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1864	2	15	9	Y	14					323
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	182	1			162
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	Y	20					182
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27	171	1			38
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	4	1	2058	2	Y	29	2	1			65
							32	9									

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					43
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			Y	-0-					43
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33	9	Y	30					73
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9					82
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	Y	6					88
*10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	4	1	1351	2	Y	10					98
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					80
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					80
07	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					80
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					80
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					80
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	2	Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

05	3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			Y	-0-					168
06	2016 N	1575	-0-	-441	-0-	1524	2	51	9	Y	46	24	1			190
07	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1611	2	35	9	Y	32	182	1			40
*08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24					64
*09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2565	2	20	9	Y	18					82
*10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2278	2	Y	20					102
						22	9									

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

05	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			Y	-0-					94
06	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			Y	-0-					94
07	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			Y	-0-					94
08	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			Y	-0-					94
*09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			Y	-0-					94
*10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	4	1	1680	2	Y	-0-					94

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

05	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1427	2	30	9	Y	27					205
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1509	2	50	9	Y	45					250
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1491	2	10	9	Y	9	171	1			88
*08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1255	2	28	9	Y	25					113
*09	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1381	2	26	9	Y	24					137
*10	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	4	1	1390	2	Y	7					144
						8	9									

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1245	2	95	9	N	86					277
06	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1100	2	36	9	N	33					310
07	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					310
08	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1073	2	3	9	N	3					313
*09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	955	2	2	9	N	2					315
*10	1147 N	996	-0-	-151	-0-	989	2	7	9	N	6					321

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

05	3503 X	2649	-0-	-854	-0-	2607	2	42	9	Y	38					128
06	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	2633	2	3	9	Y	3	3	1			128
07	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	1681	2	37	9	Y	34					162
*08	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	2181	2	68	9	Y	62					224
*09	2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2701	2	50	9	Y	45	185	1			84
*10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3049	2	59	9	Y	54					138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	2	1			164
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1583	2	100	9	Y	91					255
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19	172	1			102
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30					132
*09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1591	2	11	9	Y	10	2	1			140
*10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	4	1	1484	2	Y	28	3	1			165
						31	9									

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

05	899 N	588	-0-	-311	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			26
06	690 N	574	-0-	-116	-0-	573	2	1	9	Y	1					27
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					27
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	1	1			26
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	1	1			27

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

05	1891 N	1326	-0-	-565	-0-	1326	2			Y	-0-					216
06	1830 N	1348	-0-	-482	-0-	1305	2	43	9	Y	39	43	1			212
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1480	2	14	9	Y	13	170	1			55
*08	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1131	2	8	9	Y	7					62
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1341	2	40	9	Y	36					98
*10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	4	1	1443	2	Y	18					116
						20	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

05	961 N	950	-0-	-11	-0-	949	2	1	9	N	1					96
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					97
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	918	2	3	9	N	3					100
08	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					100
*09	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					100
*10	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					100

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
*09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					1
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	Y	-0-					1

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

05	1488	N	914	-0-	-574	-0-	914	2			Y	-0-					261
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	978	2	3	9	Y	3	4	1			260
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	173	1			88
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1					89
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5					94
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1285	2	Y	24					118
							26	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			191
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1469	2	2	9	Y	2					193
07	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					193
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					193
*09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1402	2	1	9	Y	1	5	1			189
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	2	Y	9	6	1			192
							10	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					108
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	821	2	6	9	Y	5	4	1			109
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	809	2	9	9	Y	8					117
*08	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2			Y	-0-					117
*09	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					117
*10	806	N	651	-0-	-155	-0-	4	1	645	2	Y	2					119
							2	9									

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1211	2	34	9	Y	31	2	1			103
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1151	2	18	9	Y	16					119
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1151	2	10	9	Y	9	61	1			67
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	999	2	20	9	Y	18					85
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1196	2	43	9	Y	39	2	1			122
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1248	2	Y	7	2	1			127
							8	9									

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					24
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	362	2	220	9	Y	200	175	1			49
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					49
*09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					49
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	4					53
							4	9									

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	1			110
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1040	2	23	9	Y	21					131
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			Y	-0-					131
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					131
*09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1002	2	1	9	Y	1	2	1			130
*10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	4	1	1007	2	Y	4	2	1			132
							4	9									

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4061	2	26	9	Y	24					273
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	183	1			98
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4314	2	46	9	Y	42					140
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4294	2	34	9	Y	31	1	1			170
*09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4113	2	35	9	Y	32					202
*10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4213	2	35	9	Y	32					234

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					170
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	Y	11	5	1			176
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4	159	1			21
*08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1299	2	2	9	Y	2					23
*09	1650 N	1293	-0-	-357	-0-	1293	2			Y	-0-					23
*10	1643 N	1120	-0-	-523	-0-	4	1	1116	2	Y	-0-					23

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	62					196
						68	9									
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	66	165	1			97
						73	9									
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	23	1	1387	2	Y	48					145
						53	9									
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	Y	30	2	1			173
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35					208
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	Y	44	174	1			78

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1	2	1			141
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1					142
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1					143
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					143
*09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	959	2			Y	-0-	2	1			141
*10	1054 N	869	-0-	-185	-0-	4	1	861	2	Y	4	3	1			142
						4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	893	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	1266	2			Y	-0-					133
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1271	2	37	9	Y	34	33	1			134
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25					159
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	Y	47					206
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18					224
*10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	4	1	1837	2	Y	13	179	1			58
							14	9									

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			Y	-0-					95
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			Y	-0-					95
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			Y	-0-					95
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					95
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					95
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	2	Y	-0-					95

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4					26
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	N	4					30
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					32
08	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					32
*09	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					32
*10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					32

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					79
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			Y	-0-					79
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					79
08	1147	N	825	-0-	-322	-0-	813	2	12	9	Y	11					90
*09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			Y	-0-					90
*10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	15	1	925	2	Y	1					91
							1	9									

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					81
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			81
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					81
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					81
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					81
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	2	Y	-0-					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1778	2	99	9	Y	90					90
*08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1413	2	6	9	Y	5					95
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	Y	13					108
*10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	4	1	1505	2	Y	10					118
							11	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

05	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1499	2			Y	-0-					117
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1802	2	51	9	Y	46					163
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	2	30	9	Y	27					190
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12					202
*09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1777	2	31	9	Y	28	186	1			44
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	4	1	1881	2	Y	25					69
							28	9									

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					13
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					13
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					13
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

05	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1545	2	64	9	Y	58					201
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1519	2	36	9	Y	33	12	1			222
07	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1409	2	4	9	Y	4	178	1			48
*08	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1197	2	18	9	Y	16					64
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2414	2	43	9	Y	39					103
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	4	1	2476	2	Y	29					132
							32	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1048	2	2	9	Y	2					118
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	Y	20					138
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1046	2	45	9	Y	41	172	1			7
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					7
*09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1003	2	4	9	Y	4					11
*10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	4	1	1050	2	Y	20					31
							22	9									

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1076	2	22	9	Y	20					197
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1086	2	32	9	Y	29					226
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1182	2	30	9	Y	27	177	1			76
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1181	2	36	9	Y	33	16	1			93
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1090	2	32	9	Y	29					122
*10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1147	2	32	9	Y	29					151

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					2
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1676	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	1996	2	12	9	Y	11					13
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1900	2	42	9	Y	38					51
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	33	9	Y	30					81
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2142	2	Y	34					115
							37	9									

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	1			101
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-					101
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			Y	-0-					101
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					101
*09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			Y	-0-	1	1			100
*10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	4	1	1006	2	Y	3	2	1			101
							3	9									

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	2	20	9	N	18					43
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	N	16					59
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	N	27					86
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1340	2	20	9	N	18					104
*09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1280	2	18	9	N	16					120
*10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1299	2	17	9	N	15					135

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10					161
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2061	2	54	9	Y	49	4	1			206
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1849	2	11	9	Y	10	173	1			43
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1870	2	19	9	Y	17					60
*09	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1788	2	26	9	Y	24					84
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	22					106
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					96
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31					127
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6					133
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11					144
*09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1240	2	7	9	Y	6					150
*10	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	4	1	1228	2	Y	7					157
							8	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1660	2	7	9	Y	6					205
06	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1543	2	48	9	Y	44	177	1			72
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1622	2	25	9	Y	23					95
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14					109
*09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1517	2	22	9	Y	20					129
*10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	4	1	1538	2	Y	18					147
							20	9									

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					70
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					70
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					70
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					70
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					70
*10	961	N	824	-0-	-137	-0-	4	1	820	2	Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	946	-0-	-294	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	1			13
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	866	2	1	9	Y	1					14
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					14
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					14
*09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-	2	1			12
*10	868	N	863	-0-	-5	-0-	859	2	4	9	Y	4	3	1			13

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	2	24	9	Y	22					164
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1138	2	22	9	Y	20					184
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1256	2	13	9	Y	12	159	1			37
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13	4	1			46
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17					63
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24					87

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1329	2	2	9	Y	2					188
06	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			Y	-0-					188
07	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1122	2	4	9	Y	4					192
08	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1072	2	7	9	Y	6	177	1			21
*09	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			Y	-0-					21
*10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	4	1	926	2	Y	1					22
							1	9									

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					162
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	406	2	21	9	Y	19					181
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	413	2	41	9	Y	37					218
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	411	2	3	9	Y	3					221
*09	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	Y	1					222
*10	465	N	417	-0-	-48	-0-	4	1	411	2	Y	2					224
							2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	2	N	23					131
							25	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	240	1	722	2	N	9					140
							10	9									
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	248	1	1227	2	N	29					169
							32	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	248	1	1388	2	N	30					199
							33	9									
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	240	1	978	2	N	28	168	1			59
							31	9									
*10	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	248	1	987	2	N	24					83
							26	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	Y	4					8
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	915	2	24	9	Y	22					30
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10					40
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	2	1			48
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	926	2	22	9	Y	20					68
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21					89

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

05	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2229	2	53	9	N	48					141
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2121	2	35	9	N	32					173
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2400	2	35	9	N	32					205
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22					227
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	N	20	182	1			65
*10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2319	2	29	9	N	26					91

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1524	2	47	9	N	43	158	1			85
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24					109
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1996	2	54	9	N	49					158
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24	9	N	22					180
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	N	21					201
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	N	13					214

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

05	1767 X	484	-0-	-1283	-0-	232	1	252	2	N	-0-					125
06	1710 X	293	-0-	-1417	-0-	240	1	53	2	N	-0-					125
07	1767 X	313	-0-	-1454	-0-	248	1	64	2	N	1	94	1			32
						1	9									
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	248	1	1910	2	N	13					45
						14	9									
*09	960 X	376	-0-	-584	-0-	48	1	328	2	N	-0-					45
*10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1132	2	N	8					53
						9	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	N	19					98
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1545	2	41	9	N	37					135
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	N	17					152
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					155
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	N	38					193
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1303	2	40	9	N	36	183	1			46

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	248	1	1098	2	N	36	173	1			50
						40	9									
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	240	1	1141	2	N	30					80
						33	9									
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	248	1	1236	2	N	36					116
						40	9									
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	248	1	1229	2	N	36					152
						40	9									
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	240	1	1241	2	N	34					186
						37	9									
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	248	1	1292	2	N	36	162	1			60
						40	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7					160
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	N	22					182
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	2	32	9	N	29	133	1			78
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10					88
*09	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	1818	2	4	9	N	4					92
*10	2356 N	1739	-0-	-617	-0-	1732	2	7	9	N	6					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	775	1	37	9	N	34					181
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	688	1	8	9	N	7					188
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	775	1	129	2	N	26	147	1			67
							29	9									
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	775	1	25	9	N	23					90
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	1	14	9	N	13					103
*10	899	N	787	-0-	-112	-0-	775	1	12	9	N	11					114

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16					149
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	N	14					163
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	836	2	4	9	N	4	88	1			79
08	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					79
*09	990	N	972	-0-	-18	-0-	968	2	4	9	N	4					83
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7					90

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7598	-0-	-803	-0-	810	1	6704	2	N	76					213
							84	9									
06	8130	X	6515	-0-	-1615	-0-	809	1	5654	2	N	47	185	1			75
							52	9									
07	8401	X	6467	-0-	-1934	-0-	839	1	5573	2	N	50					125
							55	9									
08	7595	X	5491	-0-	-2104	-0-	814	1	4636	2	N	37					162
							41	9									
*09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	750	1	6905	2	N	48					210
							53	9									
*10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	765	1	6770	2	N	59					269
							65	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2582	2	45	9	Y	41					170
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2838	2	34	9	Y	31	162	1			39
07	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2865	2	40	9	Y	36					75
08	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2915	2	42	9	Y	38	1	1			112
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2869	2	44	9	Y	40					152
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2993	2	48	9	Y	44	160	1			36

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	2211	2	36	9	N	33					178
06	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	2140	2	20	9	N	18					196
07	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2174	2	43	9	N	39	170	1			65
08	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1958	2	39	9	N	35					100
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	N	30					130
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	N	42					172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	330	1	1411	2	N	38	166	1			92
							42	9									
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	2	N	31					123
							34	9									
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	277	1	1855	2	N	47					170
							52	9									
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	319	1	1611	2	N	39	163	1			46
							43	9									
*09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	343	1	1505	2	N	35					81
							39	9									
*10	2170	X	1843	-0-	-327	-0-	357	1	1444	2	N	38					119
							42	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3100	2	N	35					181
							39	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	187	1	2731	2	N	37	168	1			50
							41	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	2	N	26					76
							29	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2919	2	N	21					97
							23	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	N	30					127
							33	9									
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	139	1	2697	2	N	33					160
							36	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3213	2	42	9	N	38					288
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3100	2	45	9	N	41					329
07	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2882	2	33	9	N	30	197	1			162
08	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	2956	2	6	9	N	5					167
*09	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3163	2	19	9	N	17					184
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3302	2	47	9	N	43	194	1			33

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1274	2	39	9	N	35					109
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1242	2	40	9	N	36					145
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1277	2	41	9	N	37					182
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1239	2	40	9	N	36					218
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1247	2	32	9	N	29	170	1			77
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					99

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5090	2	113	9	Y	103					124
06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	4984	2	105	9	Y	95	163	1			56
07	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	5094	2	98	9	Y	89					145
08	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	4978	2	94	9	Y	85	162	1			68
*09	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4768	2	97	9	Y	88					156
*10	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5048	2	88	9	Y	80	177	1			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7982	-0-	-295	-0-	1333	1	6515	2	N	122	181	1			94
							134	9									
06	8010	X	7648	-0-	-362	-0-	1290	1	6278	2	N	73					167
							80	9									
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1333	1	6312	2	N	99					266
							109	9									
08	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	1333	1	6455	2	N	103	182	1			187
							113	9									
*09	7710	X	7424	-0-	-286	-0-	1290	1	6057	2	N	70					257
							77	9									
*10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	1333	1	6245	2	N	120	185	1			192
							132	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

05	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	248	1	4016	2	N	56	190	1			218
							62	9									
06	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	240	1	3773	2	N	45					263
							50	9									
07	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	248	1	3865	2	N	54					317
							59	9									
08	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	248	1	3997	2	N	48	167	1			198
							53	9									
*09	4200	X	4111	-0-	-89	-0-	240	1	3820	2	N	46					244
							51	9									
*10	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	248	1	3821	2	N	46					290
							51	9									

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	853	2	29	9	N	26					134
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40					174
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	N	42	182	1			34
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43	2	1			75
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	N	35					110
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40					150

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	1054	1	7491	2	N	292	560	1			154
							321	9									
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1020	1	7034	2	N	281	185	1			250
							309	9									
07	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	1054	1	6989	2	N	333	183	1			400
							366	9									
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	1043	1	8360	2	N	321	533	1			188
							353	9									
*09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	1020	1	8136	2	N	380	188	1			380
							418	9									
*10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	1054	1	8269	2	N	324	377	1			327
							356	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	248	1	6417	2	N	154	190	1			253
							169	9									
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	240	1	6584	2	N	173	186	1			240
							190	9									
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	248	1	7251	2	N	217	182	1			275
							239	9									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	248	1	7450	2	N	253	373	1			155
							278	9									
*09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	240	1	6865	2	N	218	158	1			215
							240	9									
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	236	1	7052	2	N	221	184	1			252
							243	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7574	2	127	9	Y	115	189	1			132
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6914	2	140	9	Y	127	159	1			100
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8168	2	162	9	Y	147					247
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6240	2	84	9	Y	76	172	1			151
*09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6979	2	142	9	Y	129	2	1			278
*10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	5	1	7351	2	Y	138	181	1			235
							152	9									

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	1054	1	10583	2	N	396	556	1			500
							436	9									
06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1020	1	9995	2	N	348	368	1			480
							383	9									
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	1132	1	9824	2	N	324	366	1			438
							356	9									
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1054	1	9689	2	N	283	536	1			185
							311	9									
*09	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1020	1	9333	2	N	279	198	1			266
							307	9									
*10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	498	1	8894	2	N	221	166	1			321
							243	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	N	19					137
							21	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	240	1	690	2	N	13					150
							14	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	248	1	669	2	N	9					159
							10	9									
08	1023	N	608	-0-	-415	-0-	248	1	354	2	N	5					164
							6	9									
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	240	1	759	2	N	14					178
							15	9									
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	236	1	816	2	N	6					184
							7	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	248	1	419	2	N	43					226
							47	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	236	1	475	2	N	41					267
							45	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	200	1	503	2	N	26					293
							29	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	248	1	168	2	N	22	185	1			130
							24	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	240	1	828	2	N	54					184
							59	9									
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	248	1	859	2	N	41					225
							45	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

05	4960	X	2233	-0-	-2727	-0-	154	1	1991	2	N	80					246
							88	9									
06	4740	X	2936	-0-	-1804	-0-	168	1	2701	2	N	61					307
							67	9									
07	4061	X	2447	-0-	-1614	-0-	173	1	2206	2	N	62	195	1			174
							68	9									
08	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2448	2	63	9	N	57					231
*09	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2385	2	37	9	N	34					265
*10	3038	X	1702	-0-	-1336	-0-	1672	2	30	9	N	27	157	1			135

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

05	7130	X	5353	-0-	-1777	-0-	945	1	4244	2	N	149					227
							164	9									
06	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	1022	1	5187	2	N	138					365
							152	9									
07	7626	X	5190	-0-	-2436	-0-	1062	1	4041	2	N	79	182	1			262
							87	9									
08	7626	X	6748	-0-	-878	-0-	1203	1	5427	2	N	107	186	1			183
							118	9									
*09	7380	X	5687	-0-	-1693	-0-	1083	1	4498	2	N	96	182	1			97
							106	9									
*10	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	1116	1	4048	2	N	135					232
							149	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	349	2	43	9	N	39					139
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	282	2	18	9	N	16					155
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	303	2	14	9	N	13	162	1			6
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	307	2	13	9	N	12					18
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	N	15					33
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	N	22					55

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					74
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					75
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					80
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					81
*09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					81
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					81

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					44
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					64
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11					75
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	901	2	13	9	N	12					87
*09	930	N	856	-0-	-74	-0-	844	2	12	9	N	11					98
*10	930	N	870	-0-	-60	-0-	862	2	8	9	N	7					105

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					25
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					25
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					25
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					81
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					81
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					83
*09	510	N	480	-0-	-30	-0-	478	2	2	9	N	2					85
*10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	6352	1	12475	3	N	170					757
							187	9									
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17729	3	145	9	N	132					889
07	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	3010	1	15141	3	N	150	394	1			645
							165	9									
08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18686	3	151	9	N	137					782
09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	5584	1	11708	3	N	140	196	1			726
							154	9									
10	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	861	1	16849	3	N	142					868
							156	9									

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2400	2	100	9	N	91	184	1			15
06	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2284	2	25	9	N	23					38
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2371	2	96	9	N	87					125
08	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2292	2	31	9	N	28					153
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2267	2	63	9	N	57					210
10	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2366	2	34	9	N	31	193	1			48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

05	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					71
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	2	N	-0-					71
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	31	1	447	2	N	-0-					71
08	496	N	275	-0-	-221	-0-	18	1	257	2	N	-0-					71
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	N	-0-					71
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	3					74
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	16					167
							18	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	14					181
							15	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	15					196
							17	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	15					211
							17	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	29					240
							32	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-	195	1			45

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	31	1	1134	2	N	14					97
							15	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	5					102
							6	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	14					116
							15	9									
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	30	1	1043	2	N	11					127
							12	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	15					142
							17	9									
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	30	1	992	2	N	23					165
							25	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1576	2	N	20					248
							22	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	2	191	1			59
							2	9									
07	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	31	1	1590	2	N	-0-					59
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1709	2	N	16					75
							18	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	31					106
							34	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	2	N	22					128
							24	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					152
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					152
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					152
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	2	N	-0-					152
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	N	-0-					152
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2177	2	N	48					108
							53	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	34					142
							37	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	2	N	36					178
							40	9									
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	31	1	2070	2	N	27					205
							30	9									
09	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	30	1	1954	2	N	30					235
							33	9									
10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	27	1	1897	2	N	4	191	1			48
							4	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	29					271
							32	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	27	169	1			129
							30	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	25					154
							28	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	16					170
							18	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	30					200
							33	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	31					231
							34	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-					139
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					139
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	N	-0-					139
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-					139
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					139
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2251	-0-	-508	-0-	31	1	2168	2	N	47					199
							52	9									
06	2460	N	2169	-0-	-291	-0-	30	1	2096	2	N	39	180	1			58
							43	9									
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	31	1	2159	2	N	54					112
							59	9									
08	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	29	1	2052	2	N	42					154
							46	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	52					206
							57	9									
10	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	31	1	2124	2	N	51	191	1			66
							56	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	630	2	N	2					224
							2	9									
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	N	-0-					224
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	31	1	598	2	N	1					225
							1	9									
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	591	2	N	12					237
							13	9									
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	9					246
							10	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4	188	1			62
							4	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	20					138
							22	9									
06	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	27	1	2178	2	N	11					149
							12	9									
07	2697	N	1490	-0-	-1207	-0-	19	1	1438	2	N	30					179
							33	9									
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2372	2	N	11	175	1			15
							12	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	20					35
							22	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	31	1	2441	2	N	27					62
							30	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	-0-					181
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	2					183
							2	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					186
							3	9									
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	332	2	N	5					191
							6	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-					191
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	31	1	331	2	N	-0-					191

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	30	1	678	2	N	6					135
							7	9									
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	28	1	700	2	N	5					140
							6	9									
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	30	1	728	2	N	2					142
							2	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	31	1	638	2	N	3					145
							3	9									
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	30	1	640	2	N	5					150
							6	9									
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	31	1	693	2	N	5					155
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	20					235
							22	9									
06	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	30	1	2259	2	N	20	182	1			73
							22	9									
07	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	31	1	2381	2	N	24					97
							26	9									
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	31	1	2230	2	N	18					115
							20	9									
09	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	30	1	2254	2	N	23					138
							25	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2477	2	N	32					170
							35	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

05	837	N	773	-0-	-64	-0-	31	1	742	2	N	-0-					118
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	30	1	781	2	N	-0-					118
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	-0-					118
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					118
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-					118
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	30	1	797	2	N	-0-					118

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	21					183
							23	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	22					205
							24	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	25					230
							28	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	11	185	1			56
							12	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	30					86
							33	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	27					113
							30	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	19					172
							21	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	30	1	763	2	N	7					179
							8	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	28	169	1			38
							31	9									
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	31	1	745	2	N	14					52
							15	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	N	15					67
							17	9									
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	31	1	789	2	N	8					75
							9	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	6					46
							7	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	6					52
							7	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	31	1	961	2	N	6					58
							7	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	5					63
							6	9									
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	29	1	877	2	N	10					73
							11	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	12					85
							13	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1661	2	N	18					115
							20	9									
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	30	1	1559	2	N	10					125
							11	9									
07	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	26	1	1429	2	N	12					137
							13	9									
08	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	29	1	1558	2	N	7					144
							8	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1661	2	N	18					162
							20	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	7					169
							8	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	2	N	16					80
							18	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	26	1	1114	2	N	9					89
							10	9									
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	29	1	1071	2	N	13					102
							14	9									
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1228	2	N	6					108
							7	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	25					133
							28	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	-0-					133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	31	1	3092	2	N	30					134
							33	9									
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	30	1	2970	2	N	21	78	1			77
							23	9									
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	30	1	3028	2	N	24					101
							26	9									
08	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	30	1	3040	2	N	27					128
							30	9									
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	30	1	2939	2	N	25					153
							28	9									
10	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	31	1	3007	2	N	24	106	1			71
							26	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	13					236
							14	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	12					248
							13	9									
07	1085	N	798	-0-	-287	-0-	30	1	767	2	N	1	167	1			82
							1	9									
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	31	1	970	2	N	15					97
							17	9									
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	30	1	976	2	N	-0-					97
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					97

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	28					162
							31	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2114	2	N	42					204
							46	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	21					225
							23	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	24					249
							26	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	N	24	171	1			102
							26	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	44					146
							48	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	21					105
							23	9									
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	30	1	1642	2	N	25					130
							28	9									
07	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	29	1	1636	2	N	17	95	1			52
							19	9									
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	29	1	1641	2	N	33					85
							36	9									
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	29	1	1580	2	N	20					105
							22	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	20					125
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	31	1	2067	2	N	30					157
							33	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	35	115	1			77
							39	9									
07	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	31	1	1984	2	N	19					96
							21	9									
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	30	1	1905	2	N	18					114
							20	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	30	1	1812	2	N	16					130
							18	9									
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	31	1	1822	2	N	24	88	1			66
							26	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	2	N	12					200
							13	9									
06	870	N	611	-0-	-259	-0-	28	1	577	2	N	5					205
							6	9									
07	1023	N	606	-0-	-417	-0-	31	1	574	2	N	1					206
							1	9									
08	1085	N	561	-0-	-524	-0-	31	1	526	2	N	4					210
							4	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	3					213
							3	9									
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	31	1	550	2	N	4					217
							4	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	13					154
							14	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	15					169
							17	9									
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	31	1	600	2	N	5					174
							6	9									
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	31	1	581	2	N	1					175
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	7					182
							8	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	11					193
							12	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	2					82
							2	9									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	30	1	950	2	N	5					87
							6	9									
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	31	1	959	2	N	2					89
							2	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	31	1	963	2	N	-0-					89
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	30	1	924	2	N	5					94
							6	9									
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	31	1	945	2	N	5					99
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	13					75
							14	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	29	1	1159	2	N	15					90
							17	9									
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1280	2	N	12					102
							13	9									
08	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	31	1	1116	2	N	11					113
							12	9									
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	30	1	1074	2	N	7					120
							8	9									
10	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	31	1	1137	2	N	13					133
							14	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					70
07	80	X	79	-0-	-1	-0-	8	1	71	2	N	-0-					70
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	20					90
							22	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	2	N	65					155
							72	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	N	37	89	1			103
							41	9									

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

05	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	31	1	2603	2	N	68	112	1			112
							75	9									
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	N	79	109	1			82
							87	9									
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	31	1	2570	2	N	78					160
							86	9									
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	31	1	2583	2	N	64	102	1			122
							70	9									
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	30	1	2504	2	N	75					197
							83	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	83	195	1			85
							91	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1409	2	N	12					90
							13	9									
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1267	2	N	8					98
							9	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	9	68	1			39
							10	9									
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	30	1	1361	2	N	6					45
							7	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	14					59
							15	9									
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	30	1	1245	2	N	4					63
							4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	31 36	1 9	1895	2	N	33					277
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	1927	2	N	27					304
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1900	2	N	33					337
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1909	2	N	22					359
09	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	30 28	1 9	1792	2	N	25	192	1			192
10	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	31 30	1 9	1814	2	N	27					219

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1534	2	N	11	160	1			25
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	30 12	1 9	1452	2	N	11					36
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	31 18	1 9	1476	2	N	16					52
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	31 12	1 9	1441	2	N	11					63
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	30 18	1 9	1391	2	N	16					79
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	31 14	1 9	1425	2	N	13					92

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1260	2	N	17					114
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	1211	2	N	48					162
07	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	30 14	1 9	1188	2	N	13					175
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	31 12	1 9	1207	2	N	11					186
09	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	30 11	1 9	1179	2	N	10					196
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	29 14	1 9	1155	2	N	13	102	1			107

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1075	2	N	13					85
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	960	2	N	12					97
07	1147	N	855	-0-	-292	-0-	26 8	1 9	821	2	N	7					104
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	26 13	1 9	966	2	N	12					116
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	28 9	1 9	845	2	N	8	66	1			58
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	937	2	N	7					65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	10					153
							11	9									
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	30	1	1101	2	N	7					160
							8	9									
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	31	1	1170	2	N	1	118	1			43
							1	9									
08	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	30	1	1203	2	N	4					47
							4	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	N	11					58
							12	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4					62
							4	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	31	1	4662	2	N	37					115
							41	9									
06	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	30	1	4330	2	N	36	113	1			38
							40	9									
07	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	28	1	4092	2	N	30					68
							33	9									
08	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	31	1	4541	2	N	42	50	1			60
							46	9									
09	4710	X	4141	-0-	-569	-0-	28	1	4019	2	N	85					145
							94	9									
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	31	1	4527	2	N	28					173
							31	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	28	1	3002	2	N	55					255
							61	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	2	N	76	167	1			164
							84	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	3546	2	N	76					240
							84	9									
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	31	1	3337	2	N	66	173	1			133
							73	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	29	1	3284	2	N	75					208
							83	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3453	2	N	76	184	1			100
							84	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	N	1	180	1			118
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	14					132
							15	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	9					141
							10	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	11					152
							12	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					152
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	291	2	N	4					156
							4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	1194	2	N	56	172	1			61
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30 59	1 9	1165	2	N	54	44	1			71
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	1215	2	N	56	68	1			59
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	1243	2	N	53					112
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30 68	1 9	1245	2	N	62	67	1			107
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	1292	2	N	62	100	1			69

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1698	2	N	15					103
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	2022	2	N	28					131
07	1705	N	828	-0-	-877	-0-	11 4	1 9	813	2	N	4					135
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	2649	2	N	25					160
09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	29 18	1 9	1687	2	N	16					176
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1702	2	N	22					198

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29 22	1 9	1203	2	N	20					97
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	30 20	1 9	1144	2	N	18					115
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	30 19	1 9	1145	2	N	17					132
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	31 23	1 9	1182	2	N	21					153
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	30 24	1 9	1139	2	N	22	110	1			65
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1181	2	N	27					92

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	6191	2	N	56					114
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	30 65	1 9	6471	2	N	59	77	1			96
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	6719	2	N	58					154
08	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	30 61	1 9	6291	2	N	55	128	1			81
09	6570	X	6294	-0-	-276	-0-	30 68	1 9	6196	2	N	62					143
10	6820	X	5456	-0-	-1364	-0-	28 50	1 9	5378	2	N	45					188

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					54
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					54
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					54

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

05	2387	X	1843	-0-	-544	-0-	31	1	1791	2	N	19					150
							21	9									
06	1950	X	1788	-0-	-162	-0-	30	1	1739	2	N	17					167
							19	9									
07	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	31	1	1791	2	N	17					184
							19	9									
08	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	31	1	1783	2	N	11					195
							12	9									
09	1800	X	1751	-0-	-49	-0-	30	1	1704	2	N	15					210
							17	9									
10	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	31	1	1580	2	N	17					227
							19	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	5					198
							6	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1926	2	N	29					227
							32	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	26					253
							29	9									
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	30	1	1445	2	N	12					265
							13	9									
09	1980	N	1345	-0-	-635	-0-	29	1	1304	2	N	11					276
							12	9									
10	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	29	1	1432	2	N	23					299
							25	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1027	1	2726	2	N	25					212
							28	9									
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1049	1	2815	2	N	8					220
							9	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	788	1	2499	2	N	14					234
							15	9									
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	246	1	1442	2	N	3					237
							3	9									
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	107	1	2194	2	N	-0-					237
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	N	-0-					237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	48	77	1			126
							53	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	3281	2	N	49	71	1			104
							54	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	31	1	3328	2	N	57					161
							63	9									
08	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	31	1	3352	2	N	52	89	1			124
							57	9									
09	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	30	1	3237	2	N	51					175
							56	9									
10	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	31	1	3347	2	N	57					232
							63	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	31	1	4223	2	N	30					89
							33	9									
06	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	30	1	3890	2	N	33					122
							36	9									
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	31	1	5170	2	N	44					166
							48	9									
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	31	1	5152	2	N	51					217
							56	9									
09	4170	X	3373	-0-	-797	-0-	30	1	3303	2	N	36	189	1			64
							40	9									
10	4743	X	3858	-0-	-885	-0-	31	1	3796	2	N	28					92
							31	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

05	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	30	1	2105	2	N	49	167	1			120
							54	9									
06	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	29	1	2065	2	N	50					170
							55	9									
07	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	31	1	2092	2	N	35	92	1			113
							39	9									
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	31	1	1990	2	N	37					150
							41	9									
09	2160	N	1616	-0-	-544	-0-	30	1	1542	2	N	40					190
							44	9									
10	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	30	1	1155	2	N	18	79	1			129
							20	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	248	1	2088	2	N	16					182
							18	9									
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	240	1	2375	2	N	22					204
							24	9									
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	255	1	2566	2	N	25					229
							28	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	261	1	2144	2	N	25					254
							28	9									
09	2640	N	2061	-0-	-579	-0-	245	1	1794	2	N	20					274
							22	9									
10	2852	N	2075	-0-	-777	-0-	245	1	1810	2	N	18					292
							20	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	44					207
							48	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	1658	2	N	47					254
							52	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	53	138	1			169
							58	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	50					219
							55	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	42	109	1			152
							46	9									
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	31	1	1501	2	N	52					204
							57	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	20	1	102	2	N	-0-					159
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	18	1	70	2	N	-0-					159
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					159
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	535	1	1850	2	N	-0-					159
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	530	1	1817	2	N	6					165
							7	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	577	1	1905	2	N	-0-					165

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3599	2	N	122	172	1			138
							134	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3345	2	N	65					203
							72	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	134	177	1			160
							147	9									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	31	1	3636	2	N	115	181	1			94
							127	9									
09	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	30	1	3243	2	N	88					182
							97	9									
10	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	28	1	3034	2	N	47					229
							52	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	31 105	1 9	3034	2	N	95					190
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	30 100	1 9	2952	2	N	91	185	1			96
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	31 97	1 9	2972	2	N	88					184
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	31 91	1 9	2990	2	N	83	191	1			76
09	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	30 91	1 9	2810	2	N	83					159
10	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	31 96	1 9	2825	2	N	87					246

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					186
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-					186
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-					186
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					186
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					186
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-					186

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	240 25	1 9	2009	2	N	23					167
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	235 23	1 9	2308	2	N	21					188
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	237 23	1 9	2355	2	N	21					209
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	229 18	1 9	1849	2	N	16					225
09	2580	N	1944	-0-	-636	-0-	233 19	1 9	1692	2	N	17					242
10	2604	N	1967	-0-	-637	-0-	233 23	1 9	1711	2	N	21					263

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	2963	2	N	45	119	1			138
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	2785	2	N	46					184
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	31 37	1 9	2833	2	N	34	99	1			119
08	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	31 31	1 9	2836	2	N	28					147
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	2780	2	N	36	47	1			136
10	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	31 36	1 9	2764	2	N	33					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1376	2	N	38					252
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	29 36	1 9	1338	2	N	33	163	1			122
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	30 24	1 9	1363	2	N	22					144
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	31 44	1 9	1305	2	N	40					184
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	30 36	1 9	1219	2	N	33					217
10	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	28 21	1 9	963	2	N	19					236

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	31 122	1 9	2776	2	N	111	187	1			82
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	2680	2	N	106					188
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	31 109	1 9	2714	2	N	99	187	1			100
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	31 111	1 9	2700	2	N	101					201
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	2703	2	N	72	186	1			87
10	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	31 167	1 9	1693	2	N	152					239

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2133	-0-	-6	-0-	225 37	1 9	1871	2	N	34	170	1			95
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	213 34	1 9	2071	2	N	31					126
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	221 34	1 9	2181	2	N	31					157
08	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	223 36	1 9	1785	2	N	33					190
09	2310	X	1753	-0-	-557	-0-	211 26	1 9	1516	2	N	24					214
10	2449	X	1895	-0-	-554	-0-	224 39	1 9	1632	2	N	35					249

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	731	2	N	25	65	1			104
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	784	2	N	30					134
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	31 26	1 9	290	2	N	24	138	1			20
08	775	N	148	-0-	-627	-0-	31 8	1 9	109	2	N	7					27
09	840	N	135	-0-	-705	-0-	30 7	1 9	98	2	N	6					33
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	31 8	1 9	92	2	N	7					40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	31 39	1 9	2954	2	N	35					204
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	30 35	1 9	3139	2	N	32	168	1			68
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	3150	2	N	35					103
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	31 31	1 9	2844	2	N	28					131
09	3210	X	2607	-0-	-603	-0-	30 29	1 9	2548	2	N	26					157
10	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	30 30	1 9	2384	2	N	27					184

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7895	-0-	-413	-0-	31 61	1 9	7803	2	N	55	182	1			148
06	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	30 50	1 9	7414	2	N	45					193
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	8142	2	N	60					253
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	8178	2	N	52					305
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	7796	2	N	77	182	1			200
10	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	31 79	1 9	7994	2	N	72					272

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	31 84	1 9	7484	2	N	76					272
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	30 94	1 9	7293	2	N	85					357
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	28 48	1 9	6657	2	N	44	160	1			241
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	7118	2	N	37					278
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	30 65	1 9	6668	2	N	59	166	1			171
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	6761	2	N	60					231

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	3903	2	N	55					279
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	30 45	1 9	3028	2	N	41	191	1			129
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	3390	2	N	40					169
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	3429	2	N	48					217
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	3601	2	N	49					266
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	3061	2	N	42	174	1			134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	29	1	2175	2	N	88					220
							97	9									
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	25	1	1944	2	N	53	173	1			100
							58	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	87					187
							96	9									
08	2263	N	1767	-0-	-496	-0-	27	1	1688	2	N	47					234
							52	9									
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	29	1	2340	2	N	91	180	1			145
							100	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	31	1	2493	2	N	84					229
							92	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					228
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					228
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					228
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					228
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					228
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

05	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	28	1	3735	2	N	131					373
							144	9									
06	3870	X	3585	-0-	-285	-0-	29	1	3449	2	N	97	183	1			287
							107	9									
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	30	1	3956	2	N	129	181	1			235
							142	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4143	2	N	183	173	1			245
							201	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	30	1	3901	2	N	131	191	1			185
							144	9									
10	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	28	1	3711	2	N	66					251
							73	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

05	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	31	1	5658	2	N	142	168	1			284
							156	9									
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	30	1	5351	2	N	169	172	1			281
							186	9									
07	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	31	1	5463	2	N	236	341	1			176
							260	9									
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	31	1	5440	2	N	132	168	1			140
							145	9									
09	5670	X	5616	-0-	-54	-0-	30	1	5432	2	N	140	183	1			97
							154	9									
10	5859	X	5750	-0-	-109	-0-	31	1	5477	2	N	220	177	1			140
							242	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	31	1	3248	2	N	69	182	1			181
							76	9									
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	30	1	2781	2	N	52					233
							57	9									
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	31	1	2966	2	N	52	182	1			103
							57	9									
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	31	1	2935	2	N	54					157
							59	9									
09	3240	X	2629	-0-	-611	-0-	30	1	2536	2	N	57					214
							63	9									
10	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	31	1	2680	2	N	60					274
							66	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	31	1	4785	2	N	126	174	1			165
							139	9									
06	4860	X	4769	-0-	-91	-0-	30	1	4610	2	N	117	171	1			111
							129	9									
07	5115	X	4681	-0-	-434	-0-	29	1	4533	2	N	108					219
							119	9									
08	5115	X	4536	-0-	-579	-0-	29	1	4407	2	N	91	170	1			140
							100	9									
09	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	30	1	4484	2	N	90					230
							99	9									
10	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	31	1	4697	2	N	116	178	1			168
							128	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	29	1	2321	2	N	69	189	1			95
							76	9									
06	2700	N	2541	-0-	-159	-0-	30	1	2433	2	N	71					166
							78	9									
07	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	30	1	2381	2	N	68					234
							75	9									
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	30	1	2292	2	N	60	187	1			107
							66	9									
09	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	30	1	2245	2	N	67					174
							74	9									
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	31	1	2282	2	N	72					246
							79	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	819	1	3882	2	N	177	172	1			299
							195	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	474	1	3391	2	N	96	171	1			224
							106	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	782	1	5832	2	N	203					427
							223	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	838	1	3981	2	N	188	351	1			264
							207	9									
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1019	1	4167	2	N	188	176	1			276
							207	9									
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1085	1	4262	2	N	183	175	1			284
							201	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31 85	1 9	1301	2	N	77					152
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	30 88	1 9	1282	2	N	80					232
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	31 78	1 9	1299	2	N	71	170	1			133
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	31 77	1 9	1262	2	N	70					203
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	30 81	1 9	1270	2	N	74	178	1			99
10	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	19 58	1 9	941	2	N	53					152

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	29 73	1 9	4572	2	N	66					190
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	4506	2	N	77	177	1			90
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	31 79	1 9	4628	2	N	72					162
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	4659	2	N	67					229
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	30 77	1 9	4524	2	N	70	174	1			125
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	31 90	1 9	4809	2	N	82					207

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	31 161	1 9	5001	2	N	146	193	1			157
06	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	28 112	1 9	4785	2	N	102					259
07	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	31 143	1 9	5118	2	N	130	191	1			198
08	5425	X	4882	-0-	-543	-0-	29 110	1 9	4743	2	N	100	184	1			114
09	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	30 133	1 9	4917	2	N	121					235
10	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	31 147	1 9	4929	2	N	134	189	1			180

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	2193	2	N	51					230
06	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	30 57	1 9	2086	2	N	52	145	1			137
07	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	30 51	1 9	2131	2	N	46					183
08	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	31 39	1 9	2144	2	N	35	176	1			42
09	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	30 52	1 9	2018	2	N	47					89
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	30 58	1 9	2055	2	N	53					142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	31	1	3615	2	N	134					331
							147	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	2	N	121	185	1			267
							133	9									
07	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	31	1	3442	2	N	109	184	1			192
							120	9									
08	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	31	1	3434	2	N	107	184	1			115
							118	9									
09	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	30	1	3274	2	N	107					222
							118	9									
10	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	31	1	3336	2	N	102	185	1			139
							112	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	85	162	1			173
							94	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	84	130	1			127
							92	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	88	121	1			94
							97	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	76					170
							84	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	51	123	1			98
							56	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	86					184
							95	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	2	N	102	196	1			299
							112	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	30	1	3514	2	N	58					357
							64	9									
07	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	31	1	3421	2	N	78	192	1			243
							86	9									
08	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	30	1	3230	2	N	44					287
							48	9									
09	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	30	1	3348	2	N	39					326
							43	9									
10	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	31	1	3260	2	N	36	194	1			168
							40	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	31	1	4703	2	N	291	546	1			187
							320	9									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	30	1	4516	2	N	266	188	1			265
							293	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	31	1	4570	2	N	256	379	1			142
							282	9									
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4525	2	N	242	182	1			202
							266	9									
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	30	1	4367	2	N	245	172	1			275
							270	9									
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	31	1	4438	2	N	249	378	1			146
							274	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	28 65	1 9	1660	2	N	59	185	1			110
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	30 74	1 9	1751	2	N	67					177
07	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	31 67	1 9	1622	2	N	61					238
08	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	29 51	1 9	1431	2	N	46	191	1			93
09	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	30 39	1 9	1452	2	N	35					128
10	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	31 72	1 9	1494	2	N	65					193

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1308	2	N	29					64
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	30 13	1 9	1188	2	N	12					76
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1233	2	N	23					99
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	31 24	1 9	1218	2	N	22					121
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1168	2	N	30					151
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	30 26	1 9	1174	2	N	24	96	1			79

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	4522	2	N	75					210
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	29 77	1 9	4193	2	N	70					280
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	4348	2	N	67	187	1			160
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	4396	2	N	75					235
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	4021	2	N	47					282
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	29 73	1 9	4097	2	N	66	189	1			159

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	31 138	1 9	3421	2	N	125					292
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	30 34	1 9	3076	2	N	31					323
07	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	30 101	1 9	2764	2	N	92	198	1			217
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	31 96	1 9	3041	2	N	87	187	1			117
09	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	30 79	1 9	2858	2	N	72					189
10	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	31 95	1 9	2859	2	N	86					275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	714	1	4942	2	N	77					271
							85	9									
06	6060	X	5057	-0-	-1003	-0-	602	1	4396	2	N	54	191	1			134
							59	9									
07	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	715	1	5072	2	N	58					192
							64	9									
08	5890	X	3760	-0-	-2130	-0-	474	1	3231	2	N	50					242
							55	9									
09	5550	X	5171	-0-	-379	-0-	532	1	4571	2	N	62	192	1			112
							68	9									
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					112

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	2	N	51					205
							56	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	30	1	6470	2	N	40					245
							44	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	31	1	6840	2	N	49	172	1			122
							54	9									
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	30	1	5853	2	N	47					169
							52	9									
09	6540	X	6012	-0-	-528	-0-	28	1	5931	2	N	48					217
							53	9									
10	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	30	1	6452	2	N	59					276
							65	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

05	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	31	1	6133	2	N	132					304
							145	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	134	191	1			247
							147	9									
07	6479	X	6351	-0-	-128	-0-	31	1	6173	2	N	134	192	1			189
							147	9									
08	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	31	1	6002	2	N	125	187	1			127
							138	9									
09	6270	X	6021	-0-	-249	-0-	30	1	5848	2	N	130					257
							143	9									
10	6355	X	4685	-0-	-1670	-0-	28	1	4558	2	N	90	192	1			155
							99	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5012	-0-	-630	-0-	31 66	1 9	4915	2	N	60					263
06	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	30 79	1 9	4717	2	N	72	192	1			143
07	5239	X	5222	-0-	-17	-0-	31 72	1 9	5119	2	N	65					208
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	30 97	1 9	5802	2	N	88	182	1			114
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	30 110	1 9	5829	2	N	100					214
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	31 97	1 9	6024	2	N	88	192	1			110

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

05	44113	X	35824	-0-	-8289	-0-	31 1973	1 9	33820	2	N	1794	1933	1			392
06	42690	X	34921	-0-	-7769	-0-	30 1835	1 9	33056	2	N	1668	1569	1			491
07	40796	X	35547	-0-	-5249	-0-	31 1722	1 9	33794	2	N	1565	1739	1			317
08	39246	X	34566	-0-	-4680	-0-	31 1583	1 9	32952	2	N	1439	1379	1			377
09	37080	X	24463	-0-	-12617	-0-	15 976	1 9	23472	2	N	887	692	1			572
10	36084	X	34126	-0-	-1958	-0-	31 1538	1 9	32557	2	N	1398	1568	1			402

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2024

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2024

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	79	2	40	9	N	36	77	1			27
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					27
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	N	1					28
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					28
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5					33
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					37

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1079	1	4194	2	N	88	116	1			170
							97	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	947	1	3520	2	N	46	188	1			28
							51	9									
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	1018	1	3847	2	N	35					63
							39	9									
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1044	1	4034	2	N	51					114
							56	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1044	1	4003	2	N	101	195	1			20
							111	9									
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1079	1	4276	2	N	43					63
							47	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					53
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					53
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					53
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					53
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					53
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

05	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					28
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					28
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					28
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3411	-0-	311	563	3411	2			N	-0-					107
06	3000	N	2526	-0-	-474	89	2526	2			N	-0-					107
07	2211	X	2122	-0-	-89	-0-	2122	2			N	-0-					107
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107
09	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					107
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1796	2	66	9	N	60					221
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	N	31					252
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1731	2	46	9	N	42	176	1			118
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1750	2	36	9	N	33					151
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1729	2	45	9	N	41					192
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					192

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3862	2	66	9	N	60					316
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1					317
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					317
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					317
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					317
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					317

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1					208
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					208
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					208
08	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2239	2	8	9	N	7					215
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8					223
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					223

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

05	2542	X	1453	-0-	-1089	-0-	1453	2			N	-0-					436
06	2460	X	1247	-0-	-1213	-0-	1247	2			N	-0-					436
07	2542	X	1320	-0-	-1222	-0-	1270	2	50	9	N	45					481
08	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	1171	2			N	-0-					481
09	1890	X	1284	-0-	-606	-0-	1271	2	13	9	N	12					493
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					493

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					142
06	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1113	2			N	-0-					142
07	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			N	-0-					142
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					142
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					142
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					295
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	177	1			119
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

05	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					321
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					321
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					321
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					321
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					321
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					321

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					244
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					261
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	N	17					278
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25	9	N	23					301
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					314
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					314

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

05	2139	N	1452	-0-	-687	-0-	1452	2			N	-0-					255
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	2			N	-0-					255
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1295	2	68	9	N	62					317
08	1457	N	350	-0-	-1107	-0-	344	2	6	9	N	5					322
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					322

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1319	2	44	9	N	40					389
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	2	46	9	N	42					431
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19	169	1			281
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27					308
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	2	22	9	N	20					328
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					328

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1000	2	51	9	N	46					319
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32					351
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	174	1			195
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1053	2	36	9	N	33					228
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	993	2	26	9	N	24					252
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					252

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1170	2	51	9	N	46					406
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1113	2	56	9	N	51	177	1			280
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	9	N	40					320
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	2	33	9	N	30					350
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29					379
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					379

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	2220	2			N	-0-					487
06	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					487
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					487
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					487
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					487
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					487

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	N	2					141
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	N	27					168
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1787	2	17	9	N	15					183
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1793	2	26	9	N	24					207
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	N	16					223
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					223

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					309
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					309
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1038	2	12	9	N	11					320
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	886	2	12	9	N	11					331
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	2	13	9	N	12	181	1			162
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					162

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

05	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	969	2	34	9	N	31	22	1			40
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					50
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	514	2	10	9	N	9	22	1			37
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	734	2	7	9	N	6	22	1			21
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	N	15					36
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					36

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	4931	2	251	9	N	228	168	1			303
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4803	2	76	9	N	69					372
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4879	2	70	9	N	64	162	1			274
08	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4730	2	51	9	N	46	161	1			159
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5473	2	114	9	N	104					263
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					263

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

05	5461	X	3062	-0-	-2399	-0-	2935	2	127	9	N	115	187	1			314
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3303	2	48	9	N	44					358
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1561	2	70	9	N	64	180	1			242
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26					268
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	N	26					294
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					294

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

05	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	5152	2	344	9	N	313					650
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5318	2	369	9	N	335	542	1			443
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	5670	2	435	9	N	395	364	1			474
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5641	2	372	9	N	338	509	1			303
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5258	2	298	9	N	271	173	1			401
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					401

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

05	9672	X	8922	-0-	-750	-0-	8669	2	253	9	N	230	385	1			249
06	8040	X	7717	-0-	-323	-0-	7488	2	229	9	N	208	185	1			272
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9521	2	229	9	N	208	181	1			299
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9207	2	222	9	N	202	173	1			328
09	8640	X	8163	-0-	-477	-0-	7973	2	190	9	N	173	188	1			313
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					313

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14					157
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	3	11	9	N	10					167
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	3	9	9	N	8					175
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1387	3	4	9	N	4	131	1			48
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1080	3	9	9	N	8					56
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	3	13	9	N	12					68

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	N	2					107
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					107
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					107
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	200	3	11	9	N	10	47	1			70
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					70
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					70

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					64
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					64
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					64
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					64
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					64
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					64

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1					82
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					84
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					86
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					86
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					89
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5					94

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					27
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					27
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					27
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					27
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					27
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					27

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	N	10					305
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9	171	1			143
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	534	3	7	9	N	6					149
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5					154
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	446	3	11	9	N	10					164
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	N	4					168

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1146	3	20	9	N	18					162
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1074	3	14	9	N	13					175
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	3	17	9	N	15					190
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1115	3	12	9	N	11					201
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1020	3	15	9	N	14					215
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1127	3	18	9	N	16					231

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

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

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					258
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	474	3	17	9	N	15					273
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	N	10					283
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	503	3	12	9	N	11	172	1			122
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	407	3	13	9	N	12					134
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					140

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					70
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	59	7			11
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					11
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					11
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					60
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					60
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					60
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					60
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

05	744 N	737	-0-	-7	-0-	724	3	13	9	N	12					139
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	707	3	7	9	N	6					145
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	719	3	8	9	N	7					152
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	712	3	6	9	N	5					157
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	647	3	7	9	N	6					163
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					171

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					185
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					185
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3					188
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					188
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					188
*10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					188

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3604	3	12	9	N	11					199
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3624	3	11	9	N	10					209
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	3	10	9	N	9	185	1			33
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3763	3	12	9	N	11					44
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					54
*10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	3	14	9	N	13					85
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1191	3	17	9	N	15					100
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11					111
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1205	3	13	9	N	12					123
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1125	3	11	9	N	10					133
*10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1195	3	18	9	N	16					149

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

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

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					175
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	N	2					177
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	N	3					180
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					182
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					182
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					185

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					81
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3					84
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					87
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7					94
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	N	3					97
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					101

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	848	3	58	9	N	53					190
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	813	3	63	9	N	57					247
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	846	3	51	9	N	46	148	1			145
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	856	3	56	9	N	51					196
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	823	3	58	9	N	53					249
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	841	3	43	9	N	39					288

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	3	34	9	N	31	169	1			110
06	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1644	3	35	9	N	32					142
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	N	26					168
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1706	3	32	9	N	29					197
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1617	3	33	9	N	30					227
10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1655	3	33	9	N	30					257

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2897	3	47	9	N	43					265
06	2970	N	2827	-0-	-143	-0-	2793	3	34	9	N	31	169	1			127
07	2914	N	2908	-0-	-6	-0-	2865	3	43	9	N	39					166
08	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2872	3	44	9	N	40					206
09	2820	N	2031	-0-	-789	-0-	2008	3	23	9	N	21					227
10	3100	N	3182	-0-	82	82	3140	3	42	9	N	38	173	1			92

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

05	682	N	636	-0-	-46	-0-	626	3	10	9	N	9					156
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	481	3	3	9	N	3					159
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	542	3	11	9	N	10					169
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	605	3	11	9	N	10					179
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	200	3	2	9	N	2					181
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					212
*12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					212
*01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					212
*02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	3			N	-0-					212
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					212
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					212
*05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					212
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					212
*07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					212
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					212
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					212
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					212

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

05	775	N	770	-0-	-5	-0-	759	3	11	9	N	10					196
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	739	3	8	9	N	7					203
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					208
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	N	7					215
09	750	N	387	-0-	-363	-0-	386	3	1	9	N	1					216
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	3	13	9	N	12					228

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

*04	450	N	445	-0-	-5	-0-	444	3	1	9	N	1					125
*05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					125
*06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					125
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					125
*08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					125
*09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					125
*10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					125

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					31
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					31
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					31
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					31
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					31
*10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					31

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					156
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					166
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	305	3	11	9	N	10					176
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	260	3	8	9	N	7					183
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	285	3	8	9	N	7					190
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	281	3	9	9	N	8					198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8					127
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	386	3	11	9	N	10					137
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	N	6					143
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	N	9					152
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	264	3	6	9	N	5					157
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	N	3					160

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	3	11	9	N	10					131
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	3	11	9	N	10					141
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1574	3	14	9	N	13					154
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1522	3	13	9	N	12					166
09	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1458	3	9	9	N	8					174
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1480	3	18	9	N	16					190

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416	3	8	9	N	7					71
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	370	3	3	9	N	3					74
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3					77
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	426	3	4	9	N	4					81
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	N	3					84
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	393	3	6	9	N	5					89

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	287	1	5437	3	N	94					331
							103	9									
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	278	1	5331	3	N	84	169	1			246
							92	9									
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	287	1	5490	3	N	87					333
							96	9									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	287	1	5428	3	N	81					414
							89	9									
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	278	1	4010	3	N	58	171	1			301
							64	9									
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	287	1	4856	3	N	70					371
							77	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

05	992	N	919	-0-	-73	-0-	900	3	19	9	N	17					81
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	843	3	12	9	N	11					92
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	821	3	15	9	N	14					106
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	N	10					116
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	664	3	10	9	N	9					125
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	814	3	17	9	N	15					140

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

05	403	N	221	-0-	-182	-0-	217	3	4	9	N	4					204
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					204
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	294	3	3	9	N	3					207
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					209
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					209
*10	310	N	269	-0-	-41	-0-	267	3	2	9	N	2					211

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2481	3	48	9	N	44	182	1			142
06	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2350	3	45	9	N	41					183
07	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2417	3	45	9	N	41					224
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2392	3	42	9	N	38					262
09	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2309	3	41	9	N	37	175	1			124
*10	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2352	3	46	9	N	42					166

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1843	3	48	9	N	44					360
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	3	30	9	N	27	186	1			201
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	N	36					237
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	N	34					271
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	901	3	20	9	N	18					289
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	3	30	9	N	27					316

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2024

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

05	2232 X	913	-0-	-1319	-0-	901	3	12	9	N	11					280
06	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1842	3	31	9	N	28					308
07	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1838	3	30	9	N	27					335
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	3	29	9	N	26					361
09	1860 N	849	-0-	-1011	-0-	835	3	14	9	N	13					374
*10	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1206	3	17	9	N	15					389

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

05	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4038	3	55	9	N	50					134
06	4080 X	3807	-0-	-273	-0-	3756	3	51	9	N	46					180
07	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3735	3	42	9	N	38	178	1			40
08	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	3793	3	43	9	N	39					79
09	4080 X	1832	-0-	-2248	-0-	1810	3	22	9	N	20					99
*10	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	3415	3	42	9	N	38					137

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

05	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2579	3	61	9	N	55					160
06	2640 N	2581	-0-	-59	-0-	2528	3	53	9	N	48					208
07	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	2591	3	54	9	N	49					257
08	2635 N	2567	-0-	-68	-0-	2520	3	47	9	N	43					300
09	2580 N	2538	-0-	-42	-0-	2487	3	51	9	N	46	171	1			175
10	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	2483	3	56	9	N	51					226

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3132	3	55	9	N	50					416
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	3	48	9	N	44					460
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3238	3	46	9	N	42	184	1			318
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3148	3	42	9	N	38					356
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	23					379
*10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	181	1			228

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	2076	3	33	9	N	30					422
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1979	3	32	9	N	29					451
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2080	3	35	9	N	32					483
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2096	3	36	9	N	33					516
09	2040	X	2030	-0-	-10	-0-	1993	3	37	9	N	34	179	1			371
*10	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	2029	3	37	9	N	34					405

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5890	3	76	9	N	69					499
06	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5591	3	58	9	N	53	179	1			373
07	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	5672	3	70	9	N	64					437
08	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	5639	3	61	9	N	55					492
09	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4897	3	61	9	N	55					547
*10	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5461	3	68	9	N	62	181	1			428

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

05	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	2127	3	20	9	N	18					323
06	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1895	3	24	9	N	22					345
07	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1816	3	13	9	N	12	181	1			176
08	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2067	3	24	9	N	22					198
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2010	3	23	9	N	21					219
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2141	3	30	9	N	27					246

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

05	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	2414	3	70	9	N	64					240
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2330	3	61	9	N	55					295
07	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	2245	3	59	9	N	54					349
08	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2343	3	54	9	N	49	172	1			226
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2284	3	64	9	N	58					284
*10	2294	N	1366	-0-	-928	-0-	1338	3	28	9	N	25					309

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

05	310	N	287	-0-	-23	-0-	283	3	4	9	N	4					307
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	224	3	1	9	N	1					308
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	3	2	9	N	2					310
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	3	2	9	N	2					312
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					312
*10	279	N	226	-0-	-53	-0-	223	3	3	9	N	3					315

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

05	4309	X	3914	-0-	-395	-0-	3807	3	107	9	N	97	168	1			133
06	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3603	3	99	9	N	90					223
07	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3693	3	91	9	N	83	177	1			129
08	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3668	3	96	9	N	87					216
09	3810	X	2607	-0-	-1203	-0-	2553	3	54	9	N	49	175	1			90
10	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	3821	3	76	9	N	69					159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2223	-0-	-629	-0-	2193	3	30	9	N	27					307
06	2670	X	1845	-0-	-825	-0-	1828	3	17	9	N	15					322
07	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2326	3	12	9	N	11	187	1			146
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	16					162
09	2160	X	981	-0-	-1179	-0-	974	3	7	9	N	6					168
*10	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1533	3	11	9	N	10					178

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	1918	3	48	9	N	44					340
06	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1619	3	31	9	N	28					368
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2004	3	34	9	N	31					399
08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1890	3	31	9	N	28	179	1			248
09	1650	N	920	-0-	-730	-0-	899	3	21	9	N	19					267
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2026	3	36	9	N	33					300

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4425	3	72	9	N	65					251
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4140	3	56	9	N	51	181	1			121
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4237	3	61	9	N	55					176
08	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4114	3	53	9	N	48					224
09	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	2623	3	35	9	N	32					256
*10	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4007	3	51	9	N	46	180	1			122

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2100	3	31	9	N	28					265
06	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	1766	3	20	9	N	18					283
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	3	25	9	N	23					306
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2042	3	25	9	N	23	172	1			157
09	1800	N	1152	-0-	-648	-0-	1137	3	15	9	N	14					171
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2024	3	20	9	N	18					189

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

05	6975	X	5763	-0-	-1212	-0-	1709	1	3938	3	N	105	193	1			478
							116	9									
06	6750	X	5580	-0-	-1170	-0-	1655	1	3816	3	N	99	189	1			388
							109	9									
07	6975	X	5604	-0-	-1371	-0-	1709	1	3795	3	N	91	176	1			303
							100	9									
08	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	1709	1	3722	3	N	103					406
							113	9									
09	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	1655	1	3976	3	N	114	188	1			332
							125	9									
*10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1709	1	4156	3	N	140					472
							154	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

05	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4177	3	41	9	N	37	174	1			178
06	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4047	3	40	9	N	36					214
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4151	3	39	9	N	35					249
08	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4112	3	34	9	N	31					280
09	4140	X	2981	-0-	-1159	-0-	2957	3	24	9	N	22					302
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4504	3	36	9	N	33	172	1			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4973	3	129	9	N	117					512
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5429	3	116	9	N	105	173	1			444
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5286	3	98	9	N	89					533
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5236	3	83	9	N	75	176	1			432
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5469	3	102	9	N	93					525
*10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5890	3	96	9	N	87	180	1			432

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

05	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2773	3	74	9	N	67	177	1			129
06	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	2515	3	66	9	N	60					189
07	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2659	3	69	9	N	63					252
08	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2670	3	67	9	N	61	168	1			145
09	2760	X	1866	-0-	-894	-0-	1819	3	47	9	N	43					188
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2881	3	68	9	N	62					250

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

05	6944	X	6375	-0-	-569	-0-	5915	3	460	9	N	418	346	1			474
06	7020	X	5949	-0-	-1071	-0-	5541	3	408	9	N	371	349	1			496
07	7254	X	6126	-0-	-1128	-0-	5699	3	427	9	N	388	504	1			380
08	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	5669	3	411	9	N	374	342	1			412
09	6450	X	4656	-0-	-1794	-0-	4426	3	230	9	N	209	170	1			451
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	5853	3	348	9	N	316	327	1			440

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1783	3	69	9	N	63					381
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1746	3	57	9	N	52	173	1			260
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1761	3	55	9	N	50					310
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1848	3	67	9	N	61					371
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1583	3	48	9	N	44					415
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1919	3	50	9	N	45	176	1			284

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1359	3	45	9	N	41					244
06	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1303	3	51	9	N	46	191	1			99
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1262	3	45	9	N	41					140
08	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1026	3	40	9	N	36					176
09	1350	N	648	-0-	-702	-0-	629	3	19	9	N	17					193
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1568	3	56	9	N	51					244

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

05	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4422	3	63	9	N	57					319
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4148	3	62	9	N	56					375
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	4259	3	61	9	N	55	176	1			254
08	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4191	3	63	9	N	57					311
09	4350	X	2632	-0-	-1718	-0-	2593	3	39	9	N	35					346
*10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3538	3	54	9	N	49	175	1			220

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2242	3	88	9	N	80	184	1			272
06	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2179	3	86	9	N	78					350
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2243	3	79	9	N	72	183	1			239
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2224	3	52	9	N	47					286
09	2280	N	1620	-0-	-660	-0-	1602	3	18	9	N	16					302
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2581	3	55	9	N	50	179	1			173

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	3	32	9	N	29					406
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1937	3	28	9	N	25					431
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	N	23					454
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	3	28	9	N	25					479
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	3	14	9	N	13					492
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1979	3	34	9	N	31					523

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6800	3	131	9	N	119					616
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6722	3	109	9	N	99	354	1			361
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6933	3	124	9	N	113					474
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6738	3	108	9	N	98	177	1			395
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4891	3	101	9	N	92					487
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6493	3	122	9	N	111					598

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

05	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	1445	3	56	9	N	51					360
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1311	3	30	9	N	27					387
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1482	3	37	9	N	34					421
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1494	3	40	9	N	36	183	1			274
09	1350	N	739	-0-	-611	-0-	715	3	24	9	N	22					296
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1915	3	43	9	N	39					335

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

05	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	3494	3	95	9	N	86	196	1			314
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3347	3	81	9	N	74					388
07	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3437	3	81	9	N	74	183	1			279
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3434	3	84	9	N	76					355
09	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3238	3	61	9	N	55	172	1			238
10	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3312	3	58	9	N	53					291

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5939	3	108	9	N	98	189	1			246
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	5977	3	89	9	N	81					327
07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6184	3	91	9	N	83	187	1			223
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5859	3	91	9	N	83					306
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3727	3	65	9	N	59					365
*10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5880	3	58	9	N	53	194	1			224

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	3	44	9	N	40					316
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1111	3	43	9	N	39					355
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	3	36	9	N	33	179	1			209
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1123	3	40	9	N	36					245
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1074	3	40	9	N	36					281
*10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1094	3	36	9	N	33					314

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

05	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	2310	3	80	9	N	73	187	1			191
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2959	3	88	9	N	80					271
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3227	3	86	9	N	78	184	1			165
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3142	3	87	9	N	79					244
09	3060 X	2286	-0-	-774	-0-	2228	3	58	9	N	53					297
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3415	3	77	9	N	70	189	1			178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					74
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					74
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					74
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					74
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					74
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9621	3	128	9	N	116	186	1			489
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9000	3	103	9	N	94	169	1			414
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9351	3	106	9	N	96	184	1			326
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8930	3	111	9	N	101					427
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8095	3	94	9	N	85	183	1			329
*10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9316	3	114	9	N	104					433

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2811	3	23	9	N	21	178	1			253
06	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2730	3	48	9	N	44					297
07	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2798	3	51	9	N	46					343
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2797	3	47	9	N	43					386
09	2790	X	1948	-0-	-842	-0-	1937	3	11	9	N	10	171	1			225
*10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2763	3	35	9	N	32					257

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1290	3	29	9	N	26					281
06	1470	N	957	-0-	-513	-0-	938	3	19	9	N	17					298
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	3	25	9	N	23					321
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14	177	1			158
09	960	N	606	-0-	-354	-0-	595	3	11	9	N	10					168
*10	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1451	3	31	9	N	28					196

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	3	73	9	N	66					177
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4275	3	63	9	N	57					234
07	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	3855	3	41	9	N	37	180	1			91
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4440	3	58	9	N	53					144
09	4350	X	2548	-0-	-1802	-0-	2514	3	34	9	N	31					175
*10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4851	3	53	9	N	48					223

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4446	3	42	9	N	38	190	1			53
06	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	3986	3			N	-0-					53
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3			N	-0-					53
08	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4334	3	283	9	N	257	188	1			122
09	4410	X	4144	-0-	-266	-0-	4055	3	89	9	N	81					203
10	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4193	3	94	9	N	85	192	1			96

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16304	3	545	9	N	495	364	1			557
06	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15044	3	496	9	N	451	377	1			631
07	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15372	3	507	9	N	461	377	1			715
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	15647	3	488	9	N	444	750	1			409
09	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13235	3	461	9	N	419	379	1			449
10	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	13920	3	437	9	N	397	191	1			655

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	1339	1	8691	3	N	272	191	1			299
							299	9									
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1296	1	8358	3	N	253	382	1			170
							278	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1339	1	8580	3	N	259	191	1			238
							285	9									
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1339	1	8481	3	N	256	192	1			302
							282	9									
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1296	1	7874	3	N	239	379	1			162
							263	9									
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1339	1	8418	3	N	245	196	1			211
							270	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3556	3	54	9	N	49					163
06	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3250	3	47	9	N	43					206
07	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3489	3	51	9	N	46					252
08	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3735	3	26	9	N	24	175	1			101
09	3570	X	2147	-0-	-1423	-0-	2125	3	22	9	N	20					121
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3695	3	36	9	N	33					154

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6311	3	140	9	N	127	177	1			357
06	3000	N	7782	-0-	4782	4782	7559	3	223	9	N	203	192	1			368
07	3100	N	8332	-0-	5232	10014	8101	3	231	9	N	210	192	1			386
08	17811	X	7797	-0-	-10014	-0-	7592	3	205	9	N	186	368	1			204
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7843	3	245	9	N	223	192	1			235
*10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8180	3	264	9	N	240	193	1			282

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11379	3	99	9	N	90	196	1			503
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11046	3	92	9	N	84	168	1			419
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11365	3	98	9	N	89					508
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11364	3	97	9	N	88					596
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	9996	3	96	9	N	87	179	1			504
*10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11248	3	113	9	N	103					607

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4192	3	53	9	N	48					308
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3713	3	33	9	N	30					338
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3730	3	25	9	N	23	161	1			200
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3488	3	31	9	N	28					228
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3486	3	32	9	N	29					257
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	3	34	9	N	31					288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30	9	N	27	175	1			150
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	969	3	29	9	N	26					176
07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	N	30					206
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1005	3	28	9	N	25					231
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	986	3	33	9	N	30					261
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30					291

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

05	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	2249	3	55	9	N	50					223
06	2400	N	2230	-0-	-170	-0-	2187	3	43	9	N	39					262
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2235	3	45	9	N	41					303
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2210	3	40	9	N	36	171	1			168
09	2220	N	1204	-0-	-1016	-0-	1180	3	24	9	N	22					190
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2239	3	32	9	N	29					219

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	285	1	3301	3	N	168	172	1			338
							185	9									
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	276	1	3519	3	N	171	156	1			353
							188	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	285	1	3628	3	N	162	321	1			194
							178	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	285	1	3678	3	N	175	156	1			213
							193	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	276	1	3397	3	N	117					330
							129	9									
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	285	1	3844	3	N	131	170	1			291
							144	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	2977	3	59	9	N	54					229
06	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2813	3	53	9	N	48	183	1			94
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2872	3	54	9	N	49					143
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2909	3	51	9	N	46					189
09	2940	X	1504	-0-	-1436	-0-	1476	3	28	9	N	25					214
*10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2837	3	41	9	N	37	180	1			71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8897	3	242	9	N	220	186	1			607
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8113	3	207	9	N	188	355	1			440
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8239	3	233	9	N	212	183	1			469
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8119	3	210	9	N	191	183	1			477
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5385	3	125	9	N	114	182	1			409
*10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6953	3	122	9	N	111					520

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

05	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3634	3	44	9	N	40					336
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3480	3	36	9	N	33					369
07	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3637	3	62	9	N	56	176	1			249
08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	3			N	-0-					249
09	3600	X	2324	-0-	-1276	-0-	2300	3	24	9	N	22					271
*10	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3827	3	37	9	N	34					305

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

05	3875	X	2781	-0-	-1094	-0-	2736	3	45	9	N	41					315
06	3750	X	2414	-0-	-1336	-0-	2381	3	33	9	N	30					345
07	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2796	3	41	9	N	37	191	1			191
08	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2673	3	35	9	N	32					223
09	2910	X	1391	-0-	-1519	-0-	1372	3	19	9	N	17					240
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	3	41	9	N	37					277

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

05	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	6259	3	98	9	N	89					325
06	6360	X	6055	-0-	-305	-0-	5971	3	84	9	N	76	158	1			243
07	6572	X	6182	-0-	-390	-0-	6090	3	92	9	N	84	172	1			155
08	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6078	3	89	9	N	81					236
09	6300	X	5924	-0-	-376	-0-	5834	3	90	9	N	82					318
10	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	5991	3	98	9	N	89	173	1			234

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

05	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	16980	3	229	9	N	208	389	1			180
06	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16610	3	164	9	N	149					329
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16898	3	198	9	N	180	188	1			321
08	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15958	3	147	9	N	134					455
09	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	15987	3	167	9	N	152	376	1			231
10	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16324	3	177	9	N	161					392

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

05	10695	X	9706	-0-	-989	-0-	9505	3	201	9	N	183	368	1			342
06	10260	X	9070	-0-	-1190	-0-	8921	3	149	9	N	135					477
07	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	9301	3	117	9	N	106	183	1			400
08	10416	X	9545	-0-	-871	-0-	9385	3	160	9	N	145	182	1			363
09	9870	X	8519	-0-	-1351	-0-	8375	3	144	9	N	131					494
*10	9703	X	9658	-0-	-45	-0-	9485	3	173	9	N	157	183	1			468

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			211
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			211
07	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			211
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			211
*09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	211	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

05	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	B	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1342	-0-	-8	B	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3	N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

05	6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	6180	3	7	9	N	6			135
06	5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	5696	3	4	9	N	4			139
07	6007 X	6007	-0-	-0- B	-0-	6001	3	6	9	N	5			144
08	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885	3			N	-0-			144
09	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	6054	3	1	9	N	1			145
*10	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	6028	3	6	9	N	5			150

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2476	-0-	-66	-0-	2474	3	2	9	N	2					36
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2828	3	2	9	N	2					38
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2					40
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2	9	N	2					42
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	N	2					44
10	2542	X	1290	-0-	-1252	-0-	1288	3	2	9	N	2					46

MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					33
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					33
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					33
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1234	2	33	9	N	30	178	1	37
06	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1041	2	9	9	N	8			45
07	1271 N	993	-0-	-278	-0-	992	2	1	9	N	1			46
08	1271 N	986	-0-	-285	-0-	969	2	17	9	N	15			61
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33			94
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1107	2	37	9	N	34			128

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

05	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2	N	-0-			50
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			50
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			50
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	611	1	587	3	N	3	200	1		30
						3	9								
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	3	63	9	N	57				87
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	1009	3	N	-0-				87
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				87
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	360	1	807	3	N	-0-				87
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	3	39	9	N	35				122

PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-				-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-				-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-				-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-				-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-				-0-
*10	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				52
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				52
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	533	3	17	9	N	15				67
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	520	3	20	9	N	18				85
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-				85
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-				85

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-				-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-				-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*09	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*10	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			25
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			25
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			25
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-			25
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			25
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			21
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			21
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			21
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			21
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			21
10	3100 N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-			21

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4827	2	86	9	N	78			98
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4508	2	121	9	N	110	183	1	25
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			25
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			25
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			25
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			25

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6412	2	579	9	N	526	762	1	127
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	5556	2	614	9	N	558	557	1	128
07	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4852	2	514	9	N	467	360	1	235
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4079	2	435	9	N	395	548	1	82
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3401	2	407	9	N	370	374	1	78
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			78

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2634	2	11	9	N	10					83
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	2271	2	8	9	N	7					90
07	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	2517	2	3	9	N	3					93
08	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					93
*09	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	2418	2			N	-0-					93
*10	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	2592	2	2	9	N	2					95

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3257	2	58	9	N	53					155
06	3420	X	2521	-0-	-899	-0-	2487	2	34	9	N	31					186
07	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3410	2	63	9	N	57					243
08	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3468	2	34	9	N	31	179	1			95
*09	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2888	2	47	9	N	43					138
*10	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3086	2	50	9	N	45					183

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					167
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	765	2	7	9	N	6					173
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					173
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7	157	1			23
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					23

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	13	2	19	9	N	17					17
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					17
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					17
*10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7214	2	24	9	N	22	25	1			127
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6989	2	30	9	N	27	24	1			130
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7038	2	37	9	N	34	27	1			137
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5807	2	46	9	N	42	21	1			158
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6757	2	66	9	N	60	37	1			181
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5847	2	75	9	N	68	203	1			46

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2825	2	11	9	N	10	71	1			82
06	3210	X	2731	-0-	-479	-0-	2725	2	6	9	N	5					87
07	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			N	-0-					87
08	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	2686	2	13	9	N	12	59	1			40
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2765	2	14	9	N	13					53
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2886	2	2	9	N	2					55

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1288	2	7	9	N	6					65
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1238	2	11	9	N	10					75
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1223	2	8	9	N	7					82
08	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1048	2	3	9	N	3					85
09	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1132	2	8	9	N	7					92
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1188	2	17	9	N	15					107

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4326	2	10	9	N	9					75
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4351	2	3	9	N	3					78
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	N	1					79
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	N	13					92
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3587	2	30	9	N	27	71	1			48
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3769	2	2	9	N	2					50

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184	1	3002	2	Y	124	164	1			130
						136	9									
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	262	1	3517	2	Y	108	157	1			81
						119	9									
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	260	1	3655	2	Y	114					195
						125	9									
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	247	1	2097	2	Y	74	177	1			92
						81	9									
*09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	289	1	3446	2	Y	134					226
						147	9									
*10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	351	1	4075	2	Y	142	176	1			192
						156	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2696	3	66	9	N	60					268
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2572	3	10	9	N	9					277
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					299
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	N	22					321
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2501	3	34	9	N	31					352
*10	3100 N	3123	-0-	23	23	2961	3	162	9	N	147					499

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

05	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	3			N	-0-					247
06	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			N	-0-					247
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					247
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					247
09	1080 N	956	-0-	-124	-0-	947	3	9	9	N	8					255
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	3	32	9	N	29					284

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					364
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1309	3	117	9	N	106					470
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1318	3	102	9	N	93	192	1			371
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1332	3	57	9	N	52					423
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	855	3	15	9	N	14					437
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	770	3	111	9	N	101					538

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					303
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					303
07	3100	N	5880	-0-	2780	2780	5866	3	14	9	N	13					316
08	2780	N	-0-	-0-	-2780	-0-					N	-0-					316
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					316
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					316

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			N	-0-					240
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3			N	-0-					240
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					240
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					240
09	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	3			N	-0-					240
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-					240

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2925	3	74	9	N	67					302
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2789	3	119	9	N	108	190	1			220
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2835	3	98	9	N	89					309
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2821	3	116	9	N	105	193	1			221
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2695	3	88	9	N	80					301
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	3	201	9	N	183	192	1			292

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11697	3	248	9	N	225	187	1			469
06	12600	X	10833	-0-	-1767	-0-	10701	3	132	9	N	120	188	1			401
07	13020	X	10740	-0-	-2280	-0-	10661	3	79	9	N	72					473
08	13020	X	10936	-0-	-2084	-0-	10709	3	227	9	N	206	145	1			534
09	11760	X	9547	-0-	-2213	-0-	9547	3			N	-0-					534
10	11935	X	9888	-0-	-2047	-0-	9832	3	56	9	N	51					585

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

05	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5747	3	55	9	N	50	185	1			199
06	6660	X	5577	-0-	-1083	-0-	5475	3	102	9	N	93					292
07	6882	X	5858	-0-	-1024	-0-	5760	3	98	9	N	89	185	1			196
08	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	5883	3	191	9	N	174	193	1			177
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6012	3	79	9	N	72					249
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					249

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					276
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					276
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					276
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1					277
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					278
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3					281

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6634	-0-	-2201	-0-	6518	3	116	9	N	105	194	1			200
06	8550	X	7545	-0-	-1005	-0-	7425	3	120	9	N	109					309
07	8835	X	7908	-0-	-927	-0-	7781	3	127	9	N	115	190	1			234
08	8680	X	8489	-0-	-191	-0-	8459	3	30	9	N	27					261
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7959	3	109	9	N	99	195	1			165
*10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8000	3	39	9	N	35					200

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

05	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	2			N	-0-					210
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					210
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					210
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					210
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					210
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

05	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	5423	2	122	9	N	111	180	1			178
06	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	4964	2	103	9	N	94					272
07	5766	X	4490	-0-	-1276	-0-	4418	2	72	9	N	65	182	1			155
08	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	5435	2	118	9	N	107					262
09	5400	X	4870	-0-	-530	-0-	4769	2	101	9	N	92	174	1			180
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					180

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

05	15562	X	14805	-0-	-757	-0-	14648	2	157	9	N	143	188	1			345
06	15060	X	14337	-0-	-723	-0-	14014	2	323	9	N	294	384	1			255
07	15562	X	14667	-0-	-895	-0-	14339	2	328	9	N	298	371	1			182
08	15531	X	14332	-0-	-1199	-0-	14015	2	317	9	N	288	183	1			287
09	14730	X	14210	-0-	-520	-0-	13877	2	333	9	N	303	372	1			218
10	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					218

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3812	2	132	9	Y	120	170	1			84
06	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2594	2	109	9	Y	99					183
07	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2550	2	103	9	Y	94	171	1			106
08	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	2527	2	88	9	Y	80					186
*09	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2217	2	96	9	Y	87	167	1			106
*10	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2322	2	106	9	Y	96					202

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

*01	3999	X	2405	-0-	-1594	-0-	833	1	1427	2	Y	132	176	1			161
							145	9									
*02	3741	X	2836	-0-	-905	-0-	986	1	1788	2	Y	56					217
							62	9									
*03	3999	X	3046	-0-	-953	-0-	1054	1	1931	2	Y	55					272
							61	9									
04	3870	X	3265	-0-	-605	-0-	1020	1	2145	2	Y	91	178	1			185
							100	9									
05	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	1054	1	2120	2	Y	62	174	1			73
							68	9									
06	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	1020	1	1854	2	Y	61					134
							67	9									
07	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	1054	1	2518	2	Y	78					212
							86	9									
08	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	1054	1	2285	2	Y	62	181	1			93
							68	9									
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	1020	1	2313	2	Y	69					162
							76	9									
*10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	1054	1	2237	2	Y	74	170	1			66
							81	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	X	956	-0-	-873	-0-	882	1	74	9	Y	67	176	1			187
*02	1711	X	1106	-0-	-605	-0-	1044	1	62	9	Y	56					243
*03	1829	X	1185	-0-	-644	-0-	1086	1	99	9	Y	90	179	1			154
04	1770	X	1167	-0-	-603	-0-	1080	1	87	9	Y	79					233
05	1829	X	1185	-0-	-644	-0-	1116	1	69	9	Y	63	180	1			116
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1080	1	1146	2	Y	152	176	1			92
							167	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1116	1	1653	2	Y	72					164
							79	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1116	1	1608	2	Y	68	178	1			54
							75	9									
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1080	1	1582	2	Y	82					136
							90	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	1116	1	1617	2	Y	80					216
							88	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2432	2	83	9	Y	75					182
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2352	2	68	9	Y	62	179	1			65
07	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2650	2	64	9	Y	58					123
08	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2672	2	59	9	Y	54					177
*09	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2563	2	53	9	Y	48	172	1			53
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2706	2	87	9	Y	79					132

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	Y	3					92
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1404	2	8	9	Y	7					99
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1428	2	11	9	Y	10					109
08	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1319	2	12	9	Y	11					120
*09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1387	2	11	9	Y	10					130
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15					145

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3380	2	145	9	N	132	160	1			170
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3208	2	141	9	N	128	173	1			125
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	2934	2	91	9	N	83	158	1			50
08	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2504	2	83	9	N	75					125
*09	3420	X	2415	-0-	-1005	-0-	2345	2	70	9	N	64					189
*10	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	2732	2	80	9	N	73	159	1			103

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

05	1023	X	875	-0-	-148	-0-	671	1	204	9	Y	185	168	1			143
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	725	1	250	9	Y	227	175	1			195
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	757	1	341	9	Y	310	340	1			165
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	516	1	134	9	Y	122	52	1			235
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	708	1	298	9	Y	271	344	1			162
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	732	1	296	9	Y	269	174	1			257

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

05	2883	N	2459	-0-	-424	-0-	2276	2	183	9	Y	166	169	1			218
06	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	1684	2	43	9	Y	39					257
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1688	2	178	9	Y	162	182	1			237
08	2449	N	1939	-0-	-510	-0-	1807	2	132	9	Y	120	170	1			187
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2058	2	133	9	Y	121	173	1			135
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2008	2	150	9	Y	136	170	1			101

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2522	2	167	9	N	152	172	1			115
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2237	2	146	9	N	133	178	1			70
07	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2291	2	134	9	N	122	164	1			28
08	2697	N	1781	-0-	-916	-0-	1679	2	102	9	N	93	1	1			120
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2264	2	173	9	N	157					277
*10	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	1875	2	122	9	N	111					388

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3320	2	175	9	Y	159	165	1			170
06	3930	X	2599	-0-	-1331	-0-	2475	2	124	9	Y	113	174	1			109
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	2978	2	153	9	Y	139	174	1			74
08	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2474	2	133	9	Y	121					195
*09	3390	X	2525	-0-	-865	-0-	2408	2	117	9	Y	106	167	1			134
*10	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	2870	2	155	9	Y	141	169	1			106

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7609	2	305	9	N	277	329	1			71
06	7530	X	6716	-0-	-814	-0-	6470	2	246	9	N	224	173	1			122
07	7781	X	2821	-0-	-4960	-0-	2680	2	141	9	N	128	173	1			77
08	7781	X	7150	-0-	-631	-0-	6853	2	297	9	N	270	167	1			180
*09	7530	X	7217	-0-	-313	-0-	6935	2	282	9	N	256	320	1			116
*10	7781	X	7202	-0-	-579	-0-	6899	2	303	9	N	275	177	1			214

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	4426	2	255	9	N	232	171	1			177
06	4530	X	3714	-0-	-816	-0-	3564	2	150	9	N	136	172	1			141
07	4681	X	4155	-0-	-526	-0-	3885	2	270	9	N	245	164	1			222
08	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	4197	2	264	9	N	240	346	1			116
*09	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	3960	2	223	9	N	203	167	1			152
*10	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	4104	2	251	9	N	228	161	1			219

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2888	2	186	9	N	169	166	1			68
06	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2571	2	166	9	N	151					219
07	3162	X	1817	-0-	-1345	-0-	1675	2	142	9	N	129	168	1			180
08	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2000	2	150	9	N	136	170	1			146
*09	2970	X	1594	-0-	-1376	-0-	1460	2	134	9	N	122	169	1			99
*10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4196	2	265	9	N	241	177	1			163

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	2065	2	143	9	N	130					198
06	2370	X	1276	-0-	-1094	-0-	1186	2	90	9	N	82	176	1			104
07	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1455	2	128	9	N	116	158	1			62
08	2449	X	706	-0-	-1743	-0-	666	2	40	9	N	36					98
*09	2370	X	1926	-0-	-444	-0-	1781	2	145	9	N	132	177	1			53
*10	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	1604	2	117	9	N	106					159

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					3096
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					3096
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					3096
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					3096
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	573	2	90	9	N	82					3178
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					3178

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

05	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	77	1	3298	2	Y	182	153	1			127
							200	9									
06	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	107	1	3049	2	Y	214	223	1			118
							235	9									
07	4309	X	3013	-0-	-1296	-0-	85	1	2715	2	Y	194	153	1			159
							213	9									
08	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	97	1	2885	2	Y	196	267	1			88
							216	9									
09	3450	X	3097	-0-	-353	-0-	123	1	2739	2	Y	214	193	1			109
							235	9									
10	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	49	1	2943	2	Y	115	141	1			83
							127	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	128	1	579	2	Y	9	4	1			49
							10	9									
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	115	1	495	2	Y	2	2	1			49
							2	9									
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	134	1	657	2	Y	3	4	1			48
							3	9									
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	110	1	552	2	Y	3	2	1			49
							3	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	190	1	910	2	Y	45	5	1			89
							50	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	Y	58	8	1			139
							64	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	283	1	1286	2	Y	34	8	1			285
							37	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	276	1	1188	2	Y	29	190	1			124
							32	9									
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	259	1	1273	2	Y	29	98	1			55
							32	9									
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	245	1	1227	2	Y	26	6	1			75
							29	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	226	1	1083	2	Y	32	7	1			100
							35	9									
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	242	1	1099	2	Y	40	9	1			131
							44	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	1774	2	Y	224	215	1			162
							246	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	Y	175	226	1			111
							193	9									
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	92	1	1715	2	Y	198	177	1			132
							218	9									
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	72	1	1752	2	Y	144	190	1			86
							158	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107	1	1693	2	Y	176	145	1			117
							194	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	81	1	1691	2	Y	166	164	1			119
							183	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	376	1	1708	2	Y	85	80	1			69
							94	9									
06	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	375	1	1617	2	Y	74	87	1			56
							81	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	395	1	1939	2	Y	72	72	1			56
							79	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	384	1	1929	2	Y	78	70	1			64
							86	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	395	1	1894	2	Y	87	87	1			64
							96	9									
10	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	395	1	1797	2	Y	89	92	1			61
							98	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	463	1	2100	2	Y	55	14	1			81
							61	9									
06	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	372	1	1583	2	Y	20	7	1			94
							22	9									
07	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	420	1	2060	2	Y	38	13	1			119
							42	9									
08	2728	X	2102	-0-	-626	-0-	350	1	1722	2	Y	27	9	1			137
							30	9									
09	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	424	1	2032	2	Y	28	12	1			153
							31	9									
10	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	343	1	1564	2	Y	23	83	1			93
							25	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	97	1	2414	2	Y	219	191	1			131
							241	9									
06	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	89	1	2299	2	Y	172	204	1			99
							189	9									
07	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	65	1	2235	2	Y	145	146	1			98
							160	9									
08	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	99	1	2184	2	Y	192	200	1			90
							211	9									
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	247	197	1			140
							272	9									
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	2	Y	270	254	1			156
							297	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	518	1	2362	2	Y	134	135	1			39
							147	9									
06	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	558	1	2403	2	Y	138	132	1			45
							152	9									
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6432	532	1	2614	2	Y	157	154	1			48
							173	9									
08	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10045	569	1	2826	2	Y	198	197	1			49
							218	9									
09	DLQ G-10		3264	-0-	3264	13309	532	1	2550	2	Y	165	170	1			44
							182	9									
10	16445	X	3136	-0-	-13309	-0-	534	1	2430	2	Y	156	154	1			46
							172	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					194
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					194
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					194
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					194
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					194
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					194

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

05	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	2			N	-0-					84
06	540	N	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					84
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					84
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					84
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					84
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

05	6045	X	5810	-0-	-235	-0-	372	1	5009	2	N	390	521	1			11
							429	9									
06	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	360	1	4824	2	N	400	369	1			42
							440	9									
07	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	372	1	4669	2	N	391	358	1			75
							430	9									
08	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	372	1	4820	2	N	367	378	1			64
							404	9									
09	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	360	1	4355	2	N	331	364	1			31
							364	9									
10	5797	X	5022	-0-	-775	-0-	372	1	4299	2	N	319	185	1			165
							351	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	1079	1	3041	2	N	137	127	1			110
							151	9									
06	4830	X	4160	-0-	-670	-0-	1044	1	2963	2	N	139	216	1			33
							153	9									
07	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	1079	1	2956	2	N	136	77	1			92
							150	9									
08	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	1079	1	2869	2	N	113					205
							124	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1044	1	3293	2	N	157	193	1			169
							173	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1079	1	3219	2	N	169	156	1			182
							186	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1079	1	984	2	N	172	177	1			110
							189	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1044	1	976	2	N	149	187	1			72
							164	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	1079	1	976	2	N	166	187	1			51
							183	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1079	1	957	2	N	156	166	1			41
							172	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1044	1	910	2	N	162	178	1			25
							178	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1079	1	872	2	N	171	183	1			13
							188	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7243	2	N	127	119	1			36
							140	9									
06	6780	X	6651	-0-	-129	-0-	324	1	6213	2	N	104					140
							114	9									
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	335	1	6634	2	N	104	223	1			21
							114	9									
08	7719	X	6892	-0-	-827	-0-	335	1	6477	2	N	73					94
							80	9									
09	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	324	1	6288	2	N	123	174	1			43
							135	9									
10	7719	X	6348	-0-	-1371	-0-	335	1	5904	2	N	99					142
							109	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1554	2	156	9	N	142	189	1			141
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1518	2	153	9	N	139	189	1			91
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1683	2	171	9	N	155					246
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1623	2	149	9	N	135	187	1			194
09	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1494	2	154	9	N	140	171	1			163
10	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1477	2	153	9	N	139	190	1			112

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

05	5084	X	3881	-0-	-1203	-0-	3186	2	695	9	N	632	563	1			117
06	4590	X	3277	-0-	-1313	-0-	2688	2	589	9	N	535	568	1			84
07	4743	X	3118	-0-	-1625	-0-	2612	2	506	9	N	460	181	1			363
08	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	2645	2	502	9	N	456	570	1			249
09	3900	X	3141	-0-	-759	-0-	2720	2	421	9	N	383	389	1			243
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3626	2	499	9	N	454	354	1			343

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	1079	1	1120	2	Y	216	187	1			98
							238	9									
06	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	1044	1	1132	2	Y	204	196	1			106
							224	9									
07	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4825	1079	1	1125	2	Y	201	182	1			125
							221	9									
08	DLQ G-10		3166	-0-	3166	7991	1079	1	1844	2	Y	221	200	1			146
							243	9									
09	DLQ G-10		1942	-0-	1942	9933	1044	1	645	2	Y	230	290	1			86
							253	9									
10	11499	X	1566	-0-	-9933	-0-	1079	1	219	2	Y	244	196	1			134
							268	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	335	1	1685	2	N	182	217	1			26
							200	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	324	1	1460	2	N	142	128	1			40
							156	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	335	1	1376	2	N	115	114	1			41
							127	9									
08	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	335	1	1560	2	N	67	79	1			29
							74	9									
09	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	324	1	1504	2	N	74	83	1			20
							81	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	335	1	1437	2	N	67	45	1			42
							74	9									

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

05	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	506	1	1694	2	N	146	164	1			71
							161	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	490	1	1907	2	N	201	160	1			112
							221	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	N	145	171	1			86
							160	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	506	1	1803	2	N	139	192	1			33
							153	9									
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	490	1	1866	2	N	156	163	1			26
							172	9									
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	506	1	1607	2	N	167	64	1			129
							184	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	878	1	535	2	N	196	170	1			89
							216	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	850	1	691	2	N	186	178	1			97
							205	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	878	1	650	2	N	182	165	1			114
							200	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	878	1	677	2	N	201	182	1			133
							221	9									
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	850	1	606	2	N	210	264	1			79
							231	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	878	1	602	2	N	221	178	1			122
							243	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	351	-0-	-1788	-0-	351	2			N	-0-					68
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					68
07	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	2			N	-0-					68
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					68
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9					77
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1163	2	156	9	N	142	186	1			33

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	335	1	1338	2	N	88	152	1			68
							97	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	302	1	1143	2	N	94	122	1			40
							103	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	335	1	744	2	N	100					140
							110	9									
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	335	1	951	2	N	69	177	1			32
							76	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	324	1	1338	2	N	110					142
							121	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	335	1	1359	2	N	91	171	1			62
							100	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	1079	1	5146	2	N	205	218	1			135
							226	9									
06	6570	X	6529	-0-	-41	-0-	1044	1	5263	2	N	202	192	1			145
							222	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1079	1	5662	2	N	229	191	1			183
							252	9									
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1079	1	5551	2	N	229	193	1			219
							252	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1044	1	5331	2	N	203	189	1			233
							223	9									
10	7006	X	6127	-0-	-879	-0-	1079	1	4798	2	N	227	192	1			268
							250	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
BFT WELL #: 1022 RRCID -> 296748 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12152 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	54	2	2	9	N	2					8
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					10
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	28	2	2	9	N	2					12
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	2	4	9	N	4					16
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	N	1					17
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					18

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3469	2	37	9	N	34					257
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3099	2	29	9	N	26	188	1			95
07	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3359	2	30	9	N	27					122
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3410	2	33	9	N	30					152
09	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	3211	2	33	9	N	30					182
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					182

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					47
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					47
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					47
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	N	11					58
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					58
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6429	2	711	9	N	646	554	1			242
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6224	2	646	9	N	587	547	1			282
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6393	2	864	9	N	785	767	1			300
08	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6378	2	453	9	N	412	574	1			138
09	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6100	2	634	9	N	576	542	1			172
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					172

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	3864	2	28	9	N	25	173	1			80
06	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3716	2	39	9	N	35					115
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3849	2	44	9	N	40					155
08	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3787	2	33	9	N	30					185
09	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	3495	2	33	9	N	30					215
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					215

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10606	-0-	-1360	-0-	10248	2	358	9	N	325	373	1			82
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9429	2	338	9	N	307	182	1			207
07	9920	X	9602	-0-	-318	-0-	9281	2	321	9	N	292	376	1			123
08	12183	X	9227	-0-	-2956	-0-	8916	2	311	9	N	283	354	1			52
09	11790	X	8439	-0-	-3351	-0-	8135	2	304	9	N	276	188	1			140
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					140

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2163	2	151	9	N	137	188	1			122
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7641	2	237	9	N	215	192	1			145
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4401	2	187	9	N	170	185	1			130
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6050	2	239	9	N	217	189	1			158
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5858	2	257	9	N	234	180	1			212
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					212

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					245
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65	175	1			135
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5670	2	107	9	N	97					232
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5787	2	97	9	N	88	180	1			140
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5279	2	134	9	N	122					262
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					262

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

05	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3711	2	207	9	N	188					253
06	3840 X	3775	-0-	-65	-0-	3589	2	186	9	N	169	194	1			228
07	3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3700	2	191	9	N	174	177	1			225
08	3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3708	2	186	9	N	169	177	1			217
09	3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3546	2	191	9	N	174	188	1			203
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					203

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	510	2	53	9	N	48					195
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	669	2	74	9	N	67	190	1			72
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	598	2	64	9	N	58					130
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	488	2	54	9	N	49					179
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	522	2	69	9	N	63	140	1			102
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

05	1209 N	566	-0-	-643	-0-	499	2	67	9	N	61					208
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	722	2	64	9	N	58	187	1			79
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	950	2	76	9	N	69					148
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	N	51					199
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	720	2	40	9	N	36	167	1			68
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					68

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1178	2	449	9	N	408	467	1			119
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	824	2	278	9	N	253	187	1			185
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1362	2	410	9	N	373	340	1			218
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1302	2	387	9	N	352	341	1			229
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	924	2	267	9	N	243	342	1			130
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					130

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	1999	2	179	9	N	163	362	1			130
06	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	1871	2	220	9	N	200	190	1			140
07	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	1979	2	230	9	N	209	167	1			182
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2164	2	206	9	N	187	188	1			181
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2110	2	199	9	N	181	169	1			193
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					193

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2263	-0-	-274	-0-	2226	2	37	9	N	34	99	1			82
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2769	2	47	9	N	43	95	1			30
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2964	2	51	9	N	46					76
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2780	2	50	9	N	45					121
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2587	2	45	9	N	41					162
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					162

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1503	2	46	9	N	42					113
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1642	2	105	9	N	95					208
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1386	2	79	9	N	72	172	1			108
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1314	2	45	9	N	41					149
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1245	2	61	9	N	55	108	1			96
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					96

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5374	2	100	9	N	91					220
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5614	2	65	9	N	59					279
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5852	2	83	9	N	75	163	1			191
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5411	2	67	9	N	61	181	1			71
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5104	2	121	9	N	110					181
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					181

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1100	2	76	9	N	69	134	1			103
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1303	2	64	9	N	58	84	1			77
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	861	2	40	9	N	36					113
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1361	2	64	9	N	58					171
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59					230
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					230

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2225	2	30	9	N	27	174	1			331
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2589	2	135	9	N	123	170	1			284
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3008	2	118	9	N	107					391
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2520	2	90	9	N	82	168	1			305
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2315	2	94	9	N	85					390
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					390

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	1538	2	79	9	N	72					189
06	1890	N	1365	-0-	-525	-0-	1325	2	40	9	N	36	99	1			126
07	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	1227	2	28	9	N	25	70	1			81
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1285	2	52	9	N	47					128
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1663	2	84	9	N	76					204
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					204

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	716	2	165	9	N	150	112	1			161
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	615	2	131	9	N	119	178	1			102
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	951	2	158	9	N	144					246
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114	9	N	104	184	1			166
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	688	2	121	9	N	110	171	1			105
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					105

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1214	2	57	9	N	52					250
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1349	2	64	9	N	58	175	1			133
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1345	2	52	9	N	47	48	1			132
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1453	2	57	9	N	52					184
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1375	2	50	9	N	45	172	1			57
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					57

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2480	2	127	9	N	115					209
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2553	2	139	9	N	126	186	1			149
07	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2414	2	119	9	N	108					257
08	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2242	2	144	9	N	131	159	1			229
09	2730	X	2249	-0-	-481	-0-	2143	2	106	9	N	96	176	1			149
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					149

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2538	2	63	9	N	57					273
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2108	2	30	9	N	27					300
07	2108	N	1093	-0-	-1015	-0-	1083	2	10	9	N	9					309
08	2604	N	1939	-0-	-665	-0-	1904	2	35	9	N	32	187	1			154
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	N	42					196
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					196

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	468	2	50	9	N	45					165
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1239	2	121	9	N	110	177	1			98
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1127	2	127	9	N	115					213
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66	184	1			95
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	295	2	33	9	N	30					125
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					125

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1733	2	69	9	N	63					145
06	2700	N	1436	-0-	-1264	-0-	1382	2	54	9	N	49	78	1			116
07	2511	N	1434	-0-	-1077	-0-	1380	2	54	9	N	49					165
08	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1330	2	76	9	N	69					234
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1381	2	42	9	N	38	129	1			143
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					143

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2070	2	487	9	N	443	390	1			262
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2055	2	386	9	N	351	510	1			103
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	1901	2	438	9	N	398	341	1			160
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1910	2	413	9	N	375	430	1			105
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1884	2	438	9	N	398	362	1			141
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					141

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3110	2	177	9	N	161	382	1			112
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3681	2	305	9	N	277	168	1			221
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3594	2	260	9	N	236	126	1			331
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3273	2	122	9	N	111	176	1			266
09	3480	X	3001	-0-	-479	-0-	2851	2	150	9	N	136	339	1			63
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					63

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2355	2	145	9	N	132	199	1			121
06	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2165	2	111	9	N	101	73	1			149
07	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2197	2	91	9	N	83	164	1			68
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2016	2	83	9	N	75					143
09	2430	X	2036	-0-	-394	-0-	1972	2	64	9	N	58					201
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					201

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	560	2	150	9	N	136					323
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1023	2	172	9	N	156					479
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1193	2	176	9	N	160	162	1			477
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1559	2	220	9	N	200	174	1			503
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					503

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	1857	2	209	9	N	190	179	1			273
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2334	2	146	9	N	133	182	1			224
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2451	2	179	9	N	163	187	1			200
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2309	2	155	9	N	141	176	1			165
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2105	2	141	9	N	128	171	1			122
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					122

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2267	-0-	-399	-0-	2135	2	132	9	N	120					227
06	2610	N	2302	-0-	-308	-0-	2195	2	107	9	N	97	249	1			75
07	2356	N	717	-0-	-1639	-0-	590	2	127	9	N	115					190
08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	1978	2	100	9	N	91					281
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	N	68	183	1			166
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					166

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	91	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	185	1			238
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1349	2	95	9	N	86	90	1			234
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1826	2	122	9	N	111	104	1			241
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1973	2	145	9	N	132	177	1			196
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1472	2	109	9	N	99	60	1			235
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					235

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2058	-0-	-174	-0-	1764	2	294	9	N	267	236	1			186
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	1734	2	271	9	N	246	263	1			169
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1660	2	254	9	N	231	305	1			95
08	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1492	2	237	9	N	215	174	1			136
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1353	2	210	9	N	191	159	1			168
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					168

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1534	-0-	-1287	-0-	1468	2	66	9	N	60	148	1			20
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2319	2	140	9	N	127	92	1			55
07	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	1982	2	118	9	N	107	114	1			48
08	2635	X	1401	-0-	-1234	-0-	1316	2	85	9	N	77					125
09	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2393	2	130	9	N	118	175	1			68
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					68

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1879	2	590	9	N	536	594	1			116
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1910	2	503	9	N	457	334	1			239
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2032	2	515	9	N	468	564	1			143
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2080	2	470	9	N	427	340	1			230
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2075	2	459	9	N	417	530	1			117
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					117

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	1027	2	22	9	N	20					196
06	1710	N	997	-0-	-713	-0-	960	2	37	9	N	34	175	1			55
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32					87
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1312	2	57	9	N	52					139
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1080	2	44	9	N	40					179
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					179

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5064	2	199	9	N	181					285
06	3000	N	4084	-0-	1084	1084	3939	2	145	9	N	132	173	1			244
07	3089	X	2005	-0-	-1084	-0-	1762	2	243	9	N	221	188	1			277
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2059	2	183	9	N	166	182	1			261
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3862	2	281	9	N	255	169	1			347
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					347

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1098	-0-	-824	-0-	956	2	142	9	N	129	79	1			140
06	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	283	2	3	9	N	3	53	1			90
07	2449	X	231	-0-	-2218	-0-	231	2			N	-0-					90
08	1085	N	272	-0-	-813	-0-	272	2			N	-0-					90
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					90
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					90

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2737	2	260	9	N	236	196	1			310
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2756	2	300	9	N	273	268	1			315
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2970	2	274	9	N	249	171	1			393
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2977	2	200	9	N	182	180	1			395
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2774	2	252	9	N	229	398	1			226
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					226

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7116	2	187	9	N	170					190
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5550	2	114	9	N	104					294
07	5673	X	5142	-0-	-531	-0-	5025	2	117	9	N	106	189	1			211
08	7006	X	5045	-0-	-1961	-0-	4935	2	110	9	N	100	180	1			131
09	6780	X	4307	-0-	-2473	-0-	4202	2	105	9	N	95	100	1			126
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					126

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	2865	2	210	9	N	191	189	1			194
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	2916	2	183	9	N	166	183	1			177
07	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	2966	2	157	9	N	143					320
08	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	2915	2	161	9	N	146	350	1			116
09	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2720	2	149	9	N	135					251
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					251

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2470	2	155	9	N	141					312
06	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2284	2	151	9	N	137	183	1			266
07	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2248	2	130	9	N	118	176	1			208
08	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	2171	2	121	9	N	110	174	1			144
09	3030	X	1956	-0-	-1074	-0-	1843	2	113	9	N	103					247
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					247

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	4914	2	330	9	N	300	363	1			206
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4993	2	410	9	N	373	365	1			214
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4932	2	342	9	N	311	350	1			175
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4879	2	301	9	N	274	361	1			88
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4331	2	260	9	N	236	173	1			151
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					151

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

05	775	X	321	-0-	-454	-0-	268	2	53	9	N	48	181	1			140
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	18					158
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					158
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	836	2	55	9	N	50					208
09	2010	X	651	-0-	-1359	-0-	611	2	40	9	N	36					244
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					244

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1500	2	171	9	N	155	97	1			223
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1486	2	153	9	N	139	177	1			185
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1417	2	116	9	N	105	231	1			59
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1672	2	120	9	N	109					168
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1608	2	117	9	N	106	173	1			101
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					101

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1477	2	175	9	N	159	183	1			177
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1553	2	221	9	N	201	190	1			188
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1598	2	223	9	N	203	307	1			84
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1591	2	189	9	N	172	167	1			89
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1486	2	169	9	N	154					243
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					243

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	1689	2	230	9	N	209	224	1			108
06	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	1718	2	234	9	N	213	177	1			144
07	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1207	2	195	9	N	177	167	1			154
08	2697	X	1583	-0-	-1114	-0-	1340	2	243	9	N	221	241	1			134
09	2610	X	624	-0-	-1986	-0-	496	2	128	9	N	116	161	1			89
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					89

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3301	2	65	9	N	59					268
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	N	58	186	1			140
07	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3353	2	41	9	N	37					177
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3335	2	42	9	N	38					215
09	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	3070	2	40	9	N	36	181	1			70
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					70

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1442	2	125	9	N	114					274
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1550	2	121	9	N	110	172	1			212
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1645	2	125	9	N	114	170	1			156
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1619	2	133	9	N	121	178	1			99
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1565	2	102	9	N	93					192
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					192

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2686	2	204	9	N	185	343	1			142
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2851	2	201	9	N	183	172	1			153
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2865	2	196	9	N	178	126	1			205
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2704	2	171	9	N	155	171	1			189
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2579	2	167	9	N	152	177	1			164
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3889	2	67	9	N	61					215
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5121	2	91	9	N	83	259	1			39
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4542	2	166	9	N	151	187	1			3
08	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	2166	2	134	9	N	122					125
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5037	2	141	9	N	128	183	1			70
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					70

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	647	2	222	9	N	202	186	1			187
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62	190	1			59
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1307	2	117	9	N	106					165
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1004	2	100	9	N	91	182	1			74
09	3000	N	3822	-0-	822	822	3725	2	97	9	N	88					162
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					162

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	609	2	101	9	N	92	175	1			169
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	911	2	125	9	N	114	193	1			90
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	885	2	120	9	N	109					199
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	831	2	107	9	N	97	122	1			174
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1600	2	90	9	N	82	140	1			116
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					116

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	254	-0-	-1947	-0-	204	2	50	9	N	45					141
06	1920	N	189	-0-	-1731	-0-	167	2	22	9	N	20	108	1			53
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	240	2	72	9	N	65					118
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1584	2	161	9	N	146	186	1			78
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1072	2	136	9	N	124					202
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					202

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2470	2	331	9	N	301	366	1			185
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2635	2	248	9	N	225	190	1			220
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2080	2	208	9	N	189	380	1			29
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1921	2	191	9	N	174					203
09	3000	N	4525	-0-	1525	1525	4177	2	348	9	N	316	385	1			134
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	161					N	NO RPT					134

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5479	2	37	9	N	34	102	1			62
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4529	2	6	9	N	5					67
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4914	2	43	9	N	39					106
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	17					123
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					125
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					125

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	558	2	164	9	N	149	192	1			24
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	369	2	152	9	N	138					162
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	440	2	218	9	N	198	188	1			172
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	431	2	189	9	N	172	188	1			156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	193	1			77
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1016	2	7	9	N	6					208
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					209
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					211
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	1			211
09	3000	N	6444	-0-	3444	3444	6444	2			N	-0-					211
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3444					N	NO RPT					211

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3236	2	120	9	N	109	191	1			185
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2952	2	123	9	N	112	188	1			109
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3834	2	164	9	N	149	184	1			74
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3867	2	157	9	N	143	81	1			136
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5856	2	139	9	N	126	191	1			71
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					71

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7204	2	671	9	N	610	671	1			70
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4838	2	435	9	N	395	438	1			27
07	1085	X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					27
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2453	2	233	9	N	212	168	1			71
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2101	2	334	9	N	304	209	1			166
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					166

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59	282	1			73
06	3000	N	4097	-0-	1097	1097	3950	2	147	9	N	134	179	1			28
07	5153	X	4056	-0-	-1097	-0-	3957	2	99	9	N	90					118
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3635	2	70	9	N	64					182
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6819	2	66	9	N	60	169	1			73
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					73

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

05	3100	N	6009	-0-	2909	7520	5725	2	284	9	N	258	194	1			181
06	3000	N	2512	-0-	-488	7032	2387	2	125	9	N	114	192	1			103
07	9678	X	2646	-0-	-7032	-0-	2461	2	185	9	N	168	192	1			79
08	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	1434	2	80	9	N	73	38	1			114
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3205	2	76	9	N	69					183
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					183

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16151 X	60	-0-	-16091	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	15330 X	24	-0-	-15306	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	2		Y	-0-			-0-
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2		Y	-0-			-0-
*09	14280 X	13727	-0-	-553	-0-	13727	2		Y	-0-			-0-
*10	16151 X	13422	-0-	-2729	-0-	13422	2		Y	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

05	28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2		Y	-0-			-0-
06	27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2		Y	-0-			-0-
07	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	28811	2		Y	-0-			-0-
08	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2		Y	-0-			-0-
*09	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2		Y	-0-			-0-
*10	28175 X	28175	-0-	-0-	-0-	28175	2		Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

05	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2		Y	-0-			-0-
06	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2		Y	-0-			-0-
07	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2		Y	-0-			-0-
08	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2		Y	-0-			-0-
*09	19080 X	18922	-0-	-158	-0-	18922	2		Y	-0-			-0-
*10	19716 X	19438	-0-	-278	-0-	19438	2		Y	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

05	5580 X	4689	-0-	-891	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	4472	-0-	-628	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4927	-0-	-188	-0-	4927	2		Y	-0-			-0-
08	4867 X	4841	-0-	-26	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
*09	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4612	2		Y	-0-			-0-
*10	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

05	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2		Y	-0-			-0-
06	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		Y	-0-			-0-
07	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2		Y	-0-			-0-
08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		Y	-0-			-0-
*09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2		Y	-0-			-0-
*10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			38
06	1740 N	1303	-0-	-437	-0-	1303	2	N	-0-			38
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			38
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			38
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			38
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			38

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

05	4743	3886	-0-	-857	-0-	3886	2	Y	-0-			-0-
06	4590	3969	-0-	-621	-0-	3969	2	Y	-0-			-0-
07	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	Y	-0-			-0-
08	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-			-0-
*09	3960 #	3898	-0-	-62	-0-	3898	2	Y	-0-			-0-
*10	4092 #	4055	-0-	-37	-0-	4055	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

05	12896 #	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2	Y	-0-			-0-
06	12120 #	10213	-0-	-1907	-0-	10213	2	Y	-0-			-0-
07	12183 #	10003	-0-	-2180	-0-	10003	2	Y	-0-			-0-
08	12121 #	9253	-0-	-2868	-0-	9253	2	Y	-0-			-0-
*09	11190 #	8152	-0-	-3038	-0-	8152	2	Y	-0-			-0-
*10	11253 #	8294	-0-	-2959	-0-	8294	2	Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					83
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	Y	1					84
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	Y	4					88
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3					91
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4					95
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					95

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	2974	3	11	9	N	10	5	1			95
06	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3255	3	6	9	N	5					100
07	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3249	3	18	9	N	16	94	1			22
08	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	3			N	-0-					22
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3302	3	3	9	N	3					25
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8515	3	18	9	N	16	8	1			40
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7810	3	22	9	N	20					60
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7570	3	11	9	N	10					70
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			N	-0-	10	1			60
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					60
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					60

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					66
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					66
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					66
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	3	2	9	N	2					68
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4					72
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					72

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3233	3	2	9	N	2	1	1			60
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	3	4	9	N	4					64
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3205	3	7	9	N	6					70
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2					72
09	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3019	3			N	-0-	65	1			7
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					7

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2	1	1			19
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					20
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	N	2					22
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	3	3	9	N	3					25
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					25
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

05	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	1802	3	13	9	N	12	4	1			69
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1599	3	1	9	N	1					70
07	1860	X	807	-0-	-1053	-0-	807	3			N	-0-					70
08	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1606	3	6	9	N	5					75
09	1770	X	1379	-0-	-391	-0-	1379	3			N	-0-	39	1			36
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					36

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					17
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					17
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					17
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					17
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			Y	-0-					61
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					61
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					61
08	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	3			Y	-0-					61
09	2760	N	2438	-0-	-322	-0-	2438	3			Y	-0-	50	1			11
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					27
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					27
10	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-					27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			121
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			121
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			121
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			121
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					201
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					201
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					201
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					201
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					201
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					49
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					50
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	2					52
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					52
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	57					164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					164

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

05	14B2 EXT	9	-0-	9		9		9	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12		21		12	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10		31		10	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12		43		12	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	6	-0-	6		49		6	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		49				N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

05	1364 N	1324	-0-	-40		-0-		1324	2	N	-0-					108
06	1258 N	1258	-0-	-0-		-0-		1258	2	N	-0-					108
07	1333 N	1303	-0-	-30		-0-		1303	2	N	-0-					108
08	1333 N	1293	-0-	-40		-0-		1293	2	N	-0-					108
09	1261 N	1261	-0-	-0-		-0-		1261	2	N	-0-					108
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302		-0-				N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					85
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					85
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

05	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	26	1	1343	2	N	-0-					113
06	1740	N	913	-0-	-827	-0-	24	1	889	2	N	-0-					113
07	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					113
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2017	2	N	-0-					113
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	24	1	1564	2	N	-0-					113
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	-0-					113

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

05	713	N	623	-0-	-90	-0-	30	1	591	2	N	2					185
							2	9									
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	27	1	558	2	N	-0-					185
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	20	1	511	2	N	-0-					185
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	26	1	469	2	N	15					200
							17	9									
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	27	1	553	2	N	-0-					200
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	7					207
							8	9									

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2024

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1188	2	9	9	Y	8					84
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					87
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1243	2	6	9	Y	5					92
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5					97
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1181	2	6	9	Y	5	64	1			38
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					38

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	N	12					87
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7					94
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1902	3	9	9	N	8					102
08	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1609	3	9	9	N	8					110
09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1635	3	14	9	N	13	108	1			15
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	3	9	9	N	8					23

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	62	1	3593	2	N	17	193	1		38
							19	9								
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	60	1	3427	2	N	24				62
							26	9								
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	62	1	3549	2	N	11				73
							12	9								
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3538	2	N	48				121
							53	9								
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	60	1	3410	2	N	34				155
							37	9								
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	62	1	3496	2	N	45				200
							50	9								

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					43
06	1170	N	757	-0-	-413	-0-	757	2			N	-0-					43
07	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					43
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					43
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					43
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

05	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	2			N	-0-					206
06	3780	X	2712	-0-	-1068	-0-	2712	2			N	-0-					206
07	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2			N	-0-					206
08	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			N	-0-					206
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2	9	9	N	8					214
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					214

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

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

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	5398	-0-	-492	-0-	5387	2	11	9	N	10					814
06	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	5104	2	8	9	N	7					821
07	5642 X	5349	-0-	-293	-0-	5299	2	50	9	N	45	177	1			689
08	5518 X	5086	-0-	-432	-0-	5075	2	11	9	N	10					699
09	5280 X	4017	-0-	-1263	-0-	4009	2	8	9	N	7					706
10	5394 X	4811	-0-	-583	-0-	4802	2	9	9	N	8					714

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					2
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					2
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					2
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1659	2	53	9	N	48					48
10	1457 X	622	-0-	-835	-0-	622	2			N	-0-					48

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH (OSWEGO 8200) 63066 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON, MARY T. WELL #: 3182 RRCID -> 297660 COMPL. DATE 07/04/1969 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8098 - 8116

05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
09	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
10	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098																	
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052																	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108																	
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122																	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	38	26	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	40	29	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	59	19	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	179	120	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	39	28	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	58	19	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	173	115	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	84	61	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	124	40	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		248	-0-	248	372	248	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	33	24	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	49	16	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	147	98	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

05	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1198	-0-	-542	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	301	-0-	-1094	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024 - WELL PLUGGED 10/16/24

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			16
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			16
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			16
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			16
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	91	34	2			N	-0-					-0-
10	166 X	75	-0-	-91	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	194	-0-	194	461	194	2		N	-0-			-0-
10	839 X	378	-0-	-461	-0-	378	2		N	-0-			-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	119	-0-	119	299	119	2		N	-0-			-0-
10	511 X	212	-0-	-299	-0-	212	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	488	-0-	488	923	488	2		N	-0-			-0-
10	1824 X	901	-0-	-923	-0-	901	2		N	-0-			-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

05	2821 N	2634	-0-	-187	-0-	30	1	2604	2	N	-0-			95
06	2640 N	2616	-0-	-24	-0-	30	1	2586	2	N	-0-			95
07	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	31	1	2676	2	N	-0-			95
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	N	-0-			95
09	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	30	1	2508	2	N	-0-			95
10	2697 N	2683	-0-	-14	-0-	30	1	2653	2	N	-0-			95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

05	1798 X	591	-0-	-1207	-0-	506	2	85	9	N	77	115	1	119
06	1740 X	445	-0-	-1295	-0-	391	2	54	9	N	49	113	1	55
07	651 X	503	-0-	-148	-0-	367	2	136	9	N	124			179
08	620 X	226	-0-	-394	-0-	167	2	59	9	N	54	59	1	174
09	570 X	414	-0-	-156	-0-	338	2	76	9	N	69	185	1	58
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	579	2	98	9	N	89			147

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1444	2	147	9	N	134	78	1			97
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1585	2	274	9	N	249	196	1			150
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1648	2	183	9	N	166	185	1			131
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1858	2	188	9	N	171	112	1			190
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1772	2	180	9	N	164	174	1			180
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1760	2	173	9	N	157	194	1			143

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

05	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2841	2	121	9	N	110	192	1			185
06	2910	X	2363	-0-	-547	-0-	2319	2	44	9	N	40	80	1			145
07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	2435	2	146	9	N	133	196	1			82
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2944	2	123	9	N	112					194
09	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2512	2	107	9	N	97	206	1			85
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2828	2	318	9	N	289	162	1			212

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					26
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					26
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					26
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					26
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					26
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	2456	2			N	-0-					50
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					50
07	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-					50
08	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					50
09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					50
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

05	620	N	465	-0-	-155	-0-	413	2	52	9	N	47					113
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					113
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					113
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1228	2	88	9	N	80	178	1			15
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1316	2	146	9	N	133					148
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1690	2	286	9	N	260	333	1			75

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	516	2	25	9	N	23	167	1			46
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					56
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	838	2	35	9	N	32					88
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	765	2	46	9	N	42					130
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	N	1					131
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	370	2	47	9	N	43	149	1			25

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	518	2	56	9	N	51					204
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10	165	1			49
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16					65
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13					78
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12					90
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	462	2	21	9	N	19					109

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-					162
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					162
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					162
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					162
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					162
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	31	1	4595	2	N	34	178	1			95
						37	9									
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	30	1	4637	2	N	99					194
						109	9									
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	24	1	3582	2	N	85	184	1			95
						94	9									
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	94					189
						103	9									
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	16	1	2612	2	N	22					211
						24	9									
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	20	1	2547	2	N	17					228
						19	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	35					234
						39	9									
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	30	1	3222	2	N	29	184	1			79
						32	9									
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3383	2	N	40					119
						44	9									
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	N	35					154
						39	9									
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3856	2	N	35					189
						39	9									
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	31	1	3657	2	N	38					227
						42	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			41
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			41
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			41
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			41
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			41
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					10
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					10
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					10
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10
09	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					10
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	305	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					103
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					103
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					103
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					103
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					103
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					103

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					49
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					49
07	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					49
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					49
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	60	1	1656	2	N	-0-					49
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	62	1	1707	2	N	-0-					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2969	-0-	-689 B	-0-	2963	3	6	9	N	5					56
06	3540	X	2837	-0-	-703 B	-0-	2833	3	4	9	N	4					60
07	3658	X	3170	-0-	-488 B	-0-	3167	3	3	9	N	3					63
08	3317	X	3110	-0-	-207 B	-0-	3109	3	1	9	N	1					64
09	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	3061	3	1	9	N	1					65
10	3162	X	2951	-0-	-211 B	-0-	2951	2			N	-0-					65

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	373	3	7	9	N	6					84
06	390	N	262	-0-	-128 B	-0-	261	3	1	9	N	1					85
07	372	N	201	-0-	-171 B	-0-	201	3			N	-0-					85
08	372	N	201	-0-	-171 B	-0-	201	3			N	-0-					85
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					85
*10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					85

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	31	1	827	2	N	10					110
						11	9									
06	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	29	1	739	2	N	10					120
						11	9									
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	783	2	N	-0-					120
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	31	1	773	2	N	-0-					120
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	29	1	741	2	N	12					132
						13	9									
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	31	1	795	2	N	5					137
						6	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

05	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					44
06	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					44
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					44
08	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					44
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					44
10	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					44

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					25
06	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681	2			N	-0-					25
07	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2			N	-0-					25
08	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					25
*09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					25
*10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					25

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

05	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			Y	-0-			91
06	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			Y	-0-			91
07	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			Y	-0-			91
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2856	2	3	9	Y	3			94
*09	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			Y	-0-			94
*10	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2806	2	3	9	Y	3			97

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

05	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2			N	-0-			87
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			87
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	749	2	1	9	N	1			88
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	844	2	4	9	N	4			92
*09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-			92
*10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			92

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			28
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			28
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			28

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1330					N	-0-					-0-
06	1330 X	-0-	-0-	-1330	B	-0-					N	28					28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249					N	NO RPT					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

05	3689 X	2889	-0-	-800	B	-0-	2858	2	31	9	N	28	177	1			118
06	3330 X	1438	-0-	-1892	B	-0-	1410	2	28	9	N	25					143
07	2821 X	249	-0-	-2572	B	-0-	219	2	30	9	N	27					170
08	2883 X	1668	-0-	-1215	B	-0-	1645	2	23	9	N	21					191
09	2790 X	1445	-0-	-1345	B	-0-	1419	2	26	9	N	24					215
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					215

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

05	7507 X	7507	-0-	-0-	B	-0-	7352	2	155	9	N	141	183	1			140
06	7770 X	7350	-0-	-420	B	-0-	7216	2	134	9	N	122	180	1			82
07	8029 X	7294	-0-	-735	B	-0-	7153	2	141	9	N	128					210
08	8029 X	7048	-0-	-981	B	-0-	6884	2	164	9	N	149	173	1			186
09	7530 X	6468	-0-	-1062	B	-0-	6370	2	98	9	N	89					275
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	B	-0-					N	NO RPT					275

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556 X	7293	-0-	-1263 B	-0-	7152	2	141	9	N	128	180	1			192
06	8280 X	7300	-0-	-980 B	-0-	7176	2	124	9	N	113					305
07	7412 X	7412	-0-	-0- B	-0-	7285	2	127	9	N	115	186	1			234
08	7327 X	7327	-0-	-0- B	-0-	7194	2	133	9	N	121	189	1			166
09	7050 X	6889	-0-	-161 B	-0-	6819	2	70	9	N	64					230
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					N	NO RPT					230

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

05	4340 X	2719	-0-	-1621 B	-0-	2654	2	65	9	N	59	165	1			160
06	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2551	2	43	9	N	39					199
07	4340 X	2718	-0-	-1622 B	-0-	2670	2	48	9	N	44					243
08	3503 X	2750	-0-	-753 B	-0-	2675	2	75	9	N	68	178	1			133
09	2880 X	2583	-0-	-297 B	-0-	2529	2	54	9	N	49					182
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					182

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		176
06	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2	N	-0-		176
07	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2	N	-0-		176
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2	N	-0-		176
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2	N	-0-		176
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2	N	-0-		176

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

PALO DURO CREEK (MARMATON) //CONT.// 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					114
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					114
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					114
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			69
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			69
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			69
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			69
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			69
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

05	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					3
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			N	-0-					3
07	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					3
08	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-					3
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					3
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					9
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					9
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					9
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					9
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					9
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					10
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					10
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					10
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					10

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					38
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					38
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					38
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					38
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					10
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					10
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					10
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					10
09	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			N	-0-					10
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-					10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					35
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					35
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					20
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					20
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					20
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					20
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					20
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					28
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					28
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					28
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			255

BE ANADARKO II, LLC 100676
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	N	2					109
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1504	2	2	9	N	2					111
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1565	2	1	9	N	1					112
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					112
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					112
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					112

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2897	2	119	9	N	108	90	1			150
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3179	2	109	9	N	99	198	1			51
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3163	2	140	9	N	127					178
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3097	2	139	9	N	126	190	1			114
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3016	2	144	9	N	131	173	1			72
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2980	2	131	9	N	119	136	1			55

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1923	2	100	9	N	91	136	1			67
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28					95
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1666	2	61	9	N	55	60	1			90
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1792	2	85	9	N	77	89	1			78
09	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	1279	2	65	9	N	59					137
10	1736	N	602	-0-	-1134	-0-	568	2	34	9	N	31	96	1			72

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	1956	2	83	9	N	75	108	1			99
06	2220	N	1932	-0-	-288	-0-	1843	2	89	9	N	81					180
07	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1891	2	94	9	N	85	180	1			85
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	2	100	9	N	91	109	1			67
09	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1451	2	107	9	N	97	121	1			43
10	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	1380	2	84	9	N	76	64	1			55

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	921	2	99	9	N	90	183	1			91
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	901	2	98	9	N	89	70	1			110
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	950	2	95	9	N	86	116	1			80
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	872	2	90	9	N	82	18	1			144
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	718	2	79	9	N	72	117	1			99
10	1054	N	757	-0-	-297	-0-	678	2	79	9	N	72	89	1			82

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5943	-0-	-2272	-0-	5925	2	18	9	N	16					165
06	7740	X	7370	-0-	-370	-0-	7353	2	17	9	N	15					180
07	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7511	2	36	9	N	33	175	1			38
08	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	5586	2	28	9	N	25					63
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7614	2	29	9	N	26					89
10	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7679	2	39	9	N	35					124

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					274
06	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	2684	2			N	-0-					274
07	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	2			N	-0-					274
08	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	2750	2			N	-0-	196	1			78
09	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	2804	2			N	-0-					78
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					78

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3026	2	419	9	N	381	196	1			285
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	2918	2	375	9	N	341	391	1			235
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3115	2	376	9	N	342	382	1			195
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2921	2	315	9	N	286	391	1			90
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3495	2	395	9	N	359	394	1			55
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3637	2	351	9	N	319	193	1			181

DAVIS, RANDY R. 101268
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	2			N	-0-					7
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					7
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					7
*09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					7
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					58
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					58
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	N	2					60
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					60
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					60

EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	192	1	750	3	N	2					91
							2	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	228	1	709	3	N	2					93
							2	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	N	-0-					93
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	152	1	891	3	N	-0-					93
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	948	3	N	-0-					93
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	226	1	1067	3	N	-0-					93

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	218	1	741	3	N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	223	1	712	3	N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	239	1	747	3	N	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-			-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	3	N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	221	1	776	3	N	-0-			-0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	106	1	455	3	N	-0-			28
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	-0-			28
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	N	-0-			28
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	85	1	461	3	N	-0-			28
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	72	1	458	3	N	-0-			28
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	90	1	457	3	N	-0-			28

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	373	1	323	3	N	3					145
							3	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	385	1	253	3	N	5					150
							6	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	349	1	302	3	N	4					154
							4	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	348	1	355	3	N	3					157
							3	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	264	1	297	3	N	-0-					157
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	327	1	333	3	N	-0-					157

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	406	1	1293	3	N	2					68
							2	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	532	1	1018	3	N	6					74
							7	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	455	1	1278	3	N	2					76
							2	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	465	1	1334	3	N	10					86
							11	9									
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	421	1	1222	3	N	10					96
							11	9									
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	414	1	1285	3	N	1					97
							1	9									

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	251	1	593	3	N	121	192	1			132
							133	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	310	1	533	3	N	121					253
							133	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	312	1	547	3	N	119	188	1			184
							131	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	346	1	532	3	N	149	187	1			146
							164	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	211	1	628	3	N	156	186	1			116
							172	9									
10	992	N	768	-0-	-224	-0-	8	1	618	3	N	129					245
							142	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1697	-0-	-1031	-0-	535	1	1138	3	N	22					279
							24	9									
06	2250	X	1634	-0-	-616	-0-	558	1	1042	3	N	31	190	1			120
							34	9									
07	2325	X	1629	-0-	-696	-0-	595	1	1020	3	N	13					133
							14	9									
08	2077	X	1582	-0-	-495	-0-	564	1	997	3	N	19					152
							21	9									
09	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	468	1	878	3	N	20					172
							22	9									
10	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	475	1	934	3	N	20					192
							22	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	897	1	1408	3	N	50					349
							55	9									
06	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	795	1	1275	3	N	16					365
							18	9									
07	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	840	1	1276	3	N	14					379
							15	9									
08	2325	X	2218	-0-	-107	-0-	843	1	1369	3	N	5					384
							6	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	910	1	1461	3	N	47	190	1			241
							52	9									
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	769	1	1241	3	N	26					267
							29	9									

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

05	3906	X	1742	-0-	-2164	-0-	1733	2	9	9	Y	8					197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1					198
08	1767	X	1231	-0-	-536	-0-	1230	2	1	9	Y	1					199
*09	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			Y	-0-					199
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					199

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					40
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					40
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	N	10					18
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					18
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					18
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	2	N	-0-					55
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-					55
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	62	1	94	2	N	-0-					55
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	62	1	126	2	N	-0-					55
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	-0-					55
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					58
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	-0-					58
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	-0-					58
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-					58
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	2	N	-0-					58
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	N	-0-					58

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	60	1	159	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

05	527	N	391	-0-	-136	-0-	62	1	323	2	N	5				160
							6	9								
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	N	5				165
							6	9								
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	48	1	367	2	N	-0-				165
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	30	1	191	2	N	-0-				165
09	480	N	181	-0-	-299	-0-	54	1	127	2	N	-0-				165
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	60	1	278	2	N	-0-				165

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-				83
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	4				87
							4	9								
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	6				93
							7	9								
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	5				98
							6	9								
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	4				102
							4	9								
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	5				107
							6	9								

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	62	1	2304	2	N	228	187	1				145
							251	9										
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	N	222	193	1				174
							244	9										
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	2	N	203	192	1				185
							223	9										
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	2	N	220	191	1				214
							242	9										
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	56	1	1812	2	N	165	192	1				187
							182	9										
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	N	416	364	1				239
							458	9										

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

05	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					36
06	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	2			N	-0-					36
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					36
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					36
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					36
10	992	N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					106
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					106
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					106
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					106
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					106
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					103
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					103
07	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	3			N	-0-					103
08	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					103
09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					103
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					122
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					122
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	2	28	9	N	25					147
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	712	2	7	9	N	6					153
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					153
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					158

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					13
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					13
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					13
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					13
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					13
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					13

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	165	-0-	-300	-0-	164	2	1	9	N	1					42
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					42
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					43
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					44
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					44
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					41
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			Y	-0-					41
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					41
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					41
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					41
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1568	2	2	9	N	2					22
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1					23
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2					25
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					27
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					28
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					29

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1421	-0-	-1679	964	1419	2	2	9	Y	2					57
06	2415	N	1451	-0-	-964	-0-	1450	2	1	9	Y	1					58
07	2263	N	1604	-0-	-659	-0-	1603	2	1	9	Y	1					59
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	Y	1					60
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2					62
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1					63

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2					96
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					96
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	660	2	2	9	N	2					98
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					101
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					101
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					102

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

05	496	N	410	-0-	-86	-0-	409	2	1	9	N	1					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					41
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					41
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					43
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					44
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					44

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

05	713	N	600	-0-	-113	-0-	597	2	3	9	N	3					71
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	583	2	1	9	N	1					72
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	707	2	1	9	N	1					73
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					75
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					75

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					22
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					22
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					22
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1011	2	1	9	N	1					23
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					84
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					84
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	2			N	-0-					84
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					84

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					8
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					8
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					8
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					8
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	12	1	697	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	690	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	2	N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684	2	N	-0-					-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	11	1	626	2	N	-0-					-0-
10	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	1			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					31
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					31
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					31
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					31
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					31
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					37

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	39	1	76	2	N	-0-					12
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	38	1	42	2	N	-0-					12
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	39	1	28	2	N	-0-					12
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	39	1	41	2	N	-0-					12
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	38	1	50	2	N	-0-					12
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	2	N	-0-					41
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-					41
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-					41
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	1			N	-0-					41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	12	1	1569	2	N	8					48
							9	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	11	1	1556	2	N	27					75
							30	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1683	2	N	19					94
							21	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	2	N	54					148
							59	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	22					170
							24	9									
10	1705	N	58	-0-	-1647	-0-	12	1	46	9	N	42	178	1			34

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

05	992	N	827	-0-	-165	-0-	97	1	730	2	N	-0-					123
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					123
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	97	1	749	2	N	-0-					123
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	2	N	-0-					123
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	94	1	657	2	N	-0-					123
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	97	1	757	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

05	1395	N	664	-0-	-731	-0-	97	1	566	2	N	1					103
							1	9									
06	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	94	1	914	2	N	4					107
							4	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-					107
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	3					110
							3	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	1008	2	N	2					112
							2	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	3					115
							3	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	97	1	12	2	N	-0-					32
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	94	1	21	2	N	-0-					32
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	1	15	2	N	-0-					32
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	1	7	2	N	-0-					32
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	94	1	9	2	N	-0-					32
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	97	1	11	2	N	-0-					32

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1873	2	N	16					131
							18	9									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	94	1	1831	2	N	15					146
							17	9									
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	97	1	1858	2	N	13					159
							14	9									
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	97	1	1851	2	N	5					164
							6	9									
09	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	94	1	1740	2	N	12					176
							13	9									
10	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	97	1	1739	2	N	8					184
							9	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	160	1			-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					28
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					28
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					28
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					28
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1365	-0-	1365	1365	1365	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		939	-0-	939	2304	939	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		600	-0-	600	2904	600	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1383	2	44	9	N	40	19	1			40
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					40
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
09	1320	X	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					40
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					40

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					115
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					115
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					115
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					115
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					115
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					176
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					176
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					176
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					176
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					176
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

05	4309 X	3712	-0-	-597	-0-	3603	3	109	9	N	99					112
06	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	3466	3			N	-0-					112
07	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	3868	3			N	-0-					112
08	4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	3			N	-0-					112
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					112
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					112

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

05	806 N	620	-0-	-186	-0-	569	3	51	9	N	46					173
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	N	2					175
07	775 N	443	-0-	-332	-0-	441	3	2	9	N	2					177
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	381	3	200	9	N	182	179	1			180
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					180
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					180

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

05	1116 N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					198
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					198
07	930 N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					198
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					198
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	3			N	-0-					198
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					33
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					33
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					33
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					33
09	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3			N	-0-					33
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					214
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					214
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					214
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					214
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					214
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					104
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					104
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					104
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					104
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					104
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	3	13	9	N	12					70
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8					78
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1378	3	6	9	N	5					83
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1446	3	6	9	N	5					88
09	1440	N	752	-0-	-688	-0-	752	3			N	-0-					88
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					88

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					189
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					189
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					189
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					189
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					189
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	195	1			90
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					90
07	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					90
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					90
09	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					90
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					90

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

05	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					68
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					68
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					68
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					68
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					183
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					183
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					183
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					183
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					183
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					183

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					35
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					35
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					35
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					35
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					35
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	414	3	21	9	N	19					142
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					142
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					142
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					142
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	298	3	6	9	N	5					147
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					147

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					46
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					46
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					46
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					46
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	634	3	7	9	N	6					117
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					117
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					117
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	545	3	2	9	N	2					119
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					119

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					266
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					266
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3			N	-0-					266
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					266
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					266
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					266

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					102
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	N	15					117
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					117
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					117
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					117
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					117

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	547	3	3	9	N	3					168
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					168
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	534	3	13	9	N	12					180
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					180
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					180
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					180

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					137
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					137
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					137
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					137
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					137
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					25
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					25
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					25
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	3			N	-0-					25
09	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	3			N	-0-					25
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					198
08	620	N	107	-0-	-513	-0-	107	3			N	-0-					198
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					198
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	113	1			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	3			N	-0-					23
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					23
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					23
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					23
09	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-					23
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

05	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			N	-0-					187
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	950	3	14	9	N	13					200
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					200
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					200
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					200
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					200

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					350
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					350
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					350
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					350
09	600	N	234	-0-	-366	-0-	234	3			N	-0-					350
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1323	3	34	9	N	31					183
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					183
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					183
08	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1104	3			N	-0-					183
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					183
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					183

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					56
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					56
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					56
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			192
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			192
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			192
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			192
09	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3		N	-0-			192
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			192

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			849
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

05	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	3		N	-0-			292
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			292
07	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	3		N	-0-			292
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3		N	-0-			292
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	3		N	-0-			292
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					27
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					27
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					27
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					332
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					332
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					332
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			Y	-0-					332
09	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	2			Y	-0-					332
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-					180
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					180
07	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	3			N	-0-					180
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					180
09	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	3			N	-0-					180
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

05	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					111
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					111
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					111
08	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					111
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					111
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					37
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					37
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					37
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					63
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					63
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	31	9	N	28					91
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					91
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					91
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					91

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					20
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					20
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					20
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					20
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					103
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					103
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					103
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					103
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					103
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					62
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					62
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					62
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					62
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					121
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					121
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					121
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					121
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					23
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					23
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					23
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					23
09	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					23
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					115
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					115
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					115
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					115
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					115
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					140
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					140
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					140
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					140
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					140
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					180
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					180
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					180
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					180
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	3			N	-0-					180
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					85
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					85
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					85
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					85
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					85
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					160
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					160
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					160
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					160
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					160
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					67
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					67
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1523	2	37	9	N	34					101
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					101
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					101
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					101

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					78
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					78
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					78
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	3			N	-0-					78
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					221
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					221
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					221
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					221
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					221
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					188
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					188
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					188
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					188
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			N	-0-					188
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					81
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					81
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					81
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					188
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					188
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					188
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					188
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	73	3			N	-0-					188
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					162
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					162
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					162
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					162
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					162
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					168
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					168
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					168
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					168
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					168
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	3	25	9	N	23					55
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					55
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					55
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					55
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					55
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					55

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					142
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					142
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	464	3	33	9	N	30					172
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					172
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					173
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					173

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					193
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					193
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					193
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					193
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	3			N	-0-					193
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					62
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					62
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					62
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					62
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					62
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			137
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			137
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			137
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3		N	-0-			137
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			137
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

05	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3		N	-0-			73
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			73
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			73
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			73
09	780 N	322	-0-	-458	-0-	322	3		N	-0-			73
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

05	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			157
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			157
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			157
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-			157
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3		N	-0-			157
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			132
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			132
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			132
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			132
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					190
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					190
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					190
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					190
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					190
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					151
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					151
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					151
08	961	N	383	-0-	-578	-0-	383	3			N	-0-					151
09	900	N	101	-0-	-799	-0-	101	3			N	-0-					151
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					190
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					190
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					190
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					190
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					190
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					181
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					181
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					181
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					181
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					181
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					160
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	3	17	9	N	15					175
07	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					175
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					175
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					175
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					175

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					93
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					93
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					93
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					93
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					93
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					218
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					50
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					50
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					50
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					50
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					50
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	648	3	19	9	N	17					132
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					132
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	N	3					135
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	N	2					137
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					137
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					84
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					84
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					84
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					84
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					84
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					375
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					375
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					375
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					375
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					375
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					199
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					199
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					199
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					199
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					199
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					182
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					182
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					182
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	3			N	-0-					182
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					199
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					199
07	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					199
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					199
09	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-					199
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

05	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					199
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					199
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					199
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					199
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					199
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					185
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					185
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					185
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					185
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					185
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					40
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					40
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					40
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					40
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					40
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-				20
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				20
07	1178	N	441	-0-	-737	-0-	441	3			N	-0-				20
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				20
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				20
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				107
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				107
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-				107
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-				107
09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-				107
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				107

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

05	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	3			N	-0-				158
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				158
07	713	N	223	-0-	-490	-0-	219	3	4	9	N	4				162
08	651	N	214	-0-	-437	-0-	203	3	11	9	N	10				172
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				172
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				172

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					10
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					10
07	3100 N	6268	-0-	3168	3168	6268	3			N	-0-					10
08	3100 N	617	-0-	-2483	685	617	3			N	-0-					10
09	1148 N	463	-0-	-685	-0-	463	3			N	-0-					10
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					155
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	405	3	76	9	N	69					224
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					224
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					224
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					224

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					93
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					93
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					93
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					93
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					210
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					210
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					210
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					210
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					210
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					93
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	2719	3			N	-0-					120
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	3	33	9	N	30					150
07	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			N	-0-					150
08	2728 N	2544	-0-	-184	-0-	2527	3	17	9	N	15					165
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2361	3	8	9	N	7					172
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					172

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					70
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					70
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					70
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					70
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

05	15867 X	1210	-0-	-14657	-0-	1199	3	11	9	N	10					287
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					287
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					287
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					287
09	1170 X	931	-0-	-239	-0-	931	3			N	-0-					287
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					287

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	3	1	9	N	1					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					131
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					131
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					131
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					131

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					800
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					800
07	713 N	141	-0-	-572	-0-	141	2			N	-0-					800
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					800
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					800
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					800

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					555
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					555
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					555
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					555
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					555
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					315
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					315
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					315
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					315
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					315
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

05	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	2386	3			N	-0-					57
06	2610	X	1937	-0-	-673	-0-	1937	3			N	-0-					57
07	2511	X	1689	-0-	-822	-0-	1689	3			N	-0-					57
08	2511	X	2229	-0-	-282	-0-	2229	3			N	-0-					57
09	2310	X	1999	-0-	-311	-0-	1999	3			N	-0-					57
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					150
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					150
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					150
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					150
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					150
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					17
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					17
07	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					17
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					17
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					17
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

05	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5169	2	309	9	N	281	200	1			219
06	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4546	2	318	9	N	289	191	1			317
07	5921	X	4844	-0-	-1077	-0-	4844	2			N	-0-					317
08	5921	X	4666	-0-	-1255	-0-	4392	2	274	9	N	249	188	1			378
09	5730	X	4039	-0-	-1691	-0-	3822	2	217	9	N	197	197	1			378
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					378

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2000	2	179	9	N	163	195	1			276
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1685	2	305	9	N	277	186	1			367
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					367
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1588	2	703	9	N	639	565	1			441
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	N	13	181	1			273
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					273

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

05	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	3289	2	538	9	N	489	568	1			262
06	4230	X	3179	-0-	-1051	-0-	2468	2	711	9	N	646	582	1			326
07	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3327	2	408	9	N	371	570	1			127
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4669	2	175	9	N	159	192	1			94
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3255	2	804	9	N	731	773	1			52
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					52

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	N	1					312
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	N	8					320
07	2976	X	1970	-0-	-1006	-0-	1970	2			N	-0-					320
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					320
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					320
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					320

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

05	10788	X	10705	-0-	-83	-0-	10259	2	446	9	N	405	381	1			335
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10149	2	153	9	N	139	198	1			276
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10377	2	572	9	N	520	385	1			411
08	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10031	2	142	9	N	129	184	1			356
09	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	9929	2	421	9	N	383	383	1			356
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					356

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					502
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					502
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					502
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					502
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					502
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					502

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					610
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					610
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					610
08	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					610
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					610
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					55
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	245	3	187	9	N	170	182	1			43
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	N	5					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					48
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	246	3	210	9	N	191	194	1			45
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1245	2	22	9	N	20					191
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					191
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2					193
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2	9	N	2					195
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					195
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					195

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8707	-0-	-531	-0-	8707	2			N	-0-					370
06	8730	X	8214	-0-	-516	-0-	8214	2			N	-0-					370
07	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2			N	-0-					370
08	8897	X	8096	-0-	-801	-0-	8096	2			N	-0-					370
09	8520	X	4867	-0-	-3653	-0-	4867	2			N	-0-					370
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	970	2	292	9	N	265	200	1			300
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1259	2	50	9	N	45	191	1			154
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					154
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	912	2	400	9	N	364	192	1			326
09	1320	N	713	-0-	-607	-0-	512	2	201	9	N	183	193	1			316
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					316

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4828	2			N	-0-					336
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					336
07	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	2			N	-0-					336
08	5115	X	4546	-0-	-569	-0-	4546	2			N	-0-					336
09	4680	X	2421	-0-	-2259	-0-	2421	2			N	-0-					336
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					336

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	716	2	2	9	N	2					37
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					37
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					40
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					42
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					42

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-					104
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					104
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	-0-					104
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					104
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	17	1	705	2	N	-0-					104
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	26	1	973	2	N	-0-					104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					110
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	3					159
							3	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					159
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					159
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					159
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	N	-0-					159
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	866	2	N	3					162
							3	9									

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	5					80
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	-0-					80
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-					80
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	-0-					80
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	N	-0-					80
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	2					82
							2	9									

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	31	1	1529	2	N	20					83
							22	9									
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	30	1	1450	2	N	15					98
							17	9									
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	30	1	1364	2	N	15					113
							17	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	18					131
							20	9									
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	17	1	1349	2	N	4					135
							4	9									
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	19					154
							21	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					33
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-					33
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					33
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-					33
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					33
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1802	2	N	-0-					103
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	7					110
							8	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	31	1	2430	2	N	10					120
							11	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2241	2	N	12					132
							13	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	N	3					135
							3	9									
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	31	1	2249	2	N	11					146
							12	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

05	3695	X	3586	-0-	-109	-0-	31	1	3555	2	N	-0-					246
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	22	1	3317	2	N	-0-					246
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	31	1	4575	2	N	-0-					246
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	31	1	6969	2	N	-0-					246
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	30	1	7881	2	N	-0-					246
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	16	1	3833	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					110
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2328	2	N	15					220
							17	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2263	2	N	11					231
							12	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	N	7					238
							8	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	-0-	156	1			82
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	14	1	1084	2	N	-0-					82
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	4					86
							4	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	4	130	1			66
							4	9									
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	30	1	1261	2	N	1					67
							1	9									
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	31	1	1243	2	N	-0-					67
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	30	1	956	2	N	6					73
							7	9									
09	1290	N	807	-0-	-483	-0-	16	1	791	2	N	-0-					73
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	6					79
							7	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	31	1	438	2	N	9					117
							10	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	34					151
							37	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	22					173
							24	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	14					187
							15	9									
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	N	-0-					187
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	31					218
							34	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	31	1	4458	2	N	91					170
							100	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	83	192	1			61
							91	9									
07	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	31	1	2300	2	N	1					62
							1	9									
08	4185	X	155	-0-	-4030	-0-	4	1	151	2	N	-0-					62
09	4050	X	24	-0-	-4026	-0-	9	1	15	2	N	-0-					62
10	4185	X	2424	-0-	-1761	-0-	10	1	2318	2	N	87					149
							96	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	64					196
							70	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	85	187	1			94
							94	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	80					174
							88	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	67					241
							74	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	N	89	178	1			152
							98	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	76					228
							84	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	31	1	841	2	N	25					247
							28	9									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	30	1	788	2	N	19	188	1			78
							21	9									
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	31	1	773	2	N	12					90
							13	9									
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	31	1	658	2	N	53					143
							58	9									
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	30	1	693	2	N	26					169
							29	9									
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	31	1	683	2	N	13					182
							14	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	31	1	2448	2	N	18					142
							20	9									
06	2490	N	2142	-0-	-348	-0-	30	1	2101	2	N	10					152
							11	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2648	2	N	22					174
							24	9									
08	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	31	1	2442	2	N	15					189
							17	9									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	30	1	2360	2	N	27					216
							30	9									
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	31	1	2679	2	N	13					229
							14	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	31	1	4461	2	N	60	181	1			34
							66	9									
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	30	1	4185	2	N	73					107
							80	9									
07	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	31	1	4317	2	N	70					177
							77	9									
08	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	31	1	4213	2	N	73	176	1			74
							80	9									
09	4410	X	979	-0-	-3431	-0-	17	1	948	2	N	13					87
							14	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	31	1	4799	2	N	50					137
							55	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	31	1	3166	2	N	62					177
						68	9									
06	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	29	1	2982	2	N	47					224
						52	9									
07	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	31	1	2819	2	N	40	188	1			76
						44	9									
08	3503 X	415	-0-	-3088	-0-	23	1	391	2	N	1					77
						1	9									
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	29	1	4138	2	N	74					151
						81	9									
10	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	29	1	2536	2	N	21					172
						23	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

05	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	24	1	994	2	N	48					120
						53	9									
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	2	N	112	150	1			82
						123	9									
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	72					154
						79	9									
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	88	193	1			49
						97	9									
09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	17	1	822	2	N	25					74
						28	9									
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	31	1	1060	2	N	40					114
						44	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	30	1	3641	2	N	31					200
						34	9									
06	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	30	1	3245	2	N	20					220
						22	9									
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	2	N	44	179	1			85
						48	9									
08	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	31	1	3459	2	N	30					115
						33	9									
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	30	1	3571	2	N	42					157
						46	9									
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	31	1	3837	2	N	43	178	1			22
						47	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

05	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	31	1	2435	2	N	244	189	1			254
						268	9									
06	2910 X	2450	-0-	-460	-0-	30	1	2188	2	N	211	171	1			294
						232	9									
07	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	31	1	2308	2	N	239	366	1			167
						263	9									
08	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	31	1	2188	2	N	231	171	1			227
						254	9									
09	2460 N	2001	-0-	-459	-0-	30	1	1770	2	N	183	188	1			222
						201	9									
10	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	31	1	2104	2	N	232	170	1			284
						255	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	20					89
							22	9									
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	30	1	867	2	N	17					106
							19	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	997	2	N	18					124
							20	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	N	19					143
							21	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	30	1	881	2	N	13					156
							14	9									
10	1054	N	833	-0-	-221	-0-	30	1	783	2	N	18					174
							20	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	64					176
							70	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	2	N	52					228
							57	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	53	179	1			102
							58	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	57					159
							63	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	N	57					216
							63	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	51	185	1			82
							56	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	19					211
							21	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	7					218
							8	9									
07	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	31	1	1644	2	N	3					221
							3	9									
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	31	1	1627	2	N	5	190	1			36
							6	9									
09	1770	N	1183	-0-	-587	-0-	17	1	1154	2	N	11					47
							12	9									
10	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	31	1	1510	2	N	15					62
							17	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	N	125	177	1			125
							138	9									
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	30	1	2700	2	N	110					235
							121	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	65	190	1			110
							72	9									
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	31	1	2833	2	N	70					180
							77	9									
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	29	1	2526	2	N	79					259
							87	9									
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	26	1	2658	2	N	142	191	1			210
							156	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6426	2	667	9	N	606	595	1			299
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6066	2	515	9	N	468	571	1			196
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	6594	2	627	9	N	570	581	1			185
08	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6535	2	641	9	N	583	193	1			575
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4861	2	457	9	N	415	757	1			233
10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5674	2	666	9	N	605	379	1			459

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

05	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1057	2	101	9	N	92					222
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1291	2	132	9	N	120	165	1			177
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1552	2	144	9	N	131	174	1			134
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1721	2	149	9	N	135	173	1			96
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1466	2	187	9	N	170					266
10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	172	1	2464	2	N	314	192	1			388
						345	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

05	3100 N	3390	-0-	290	290	245	1	2650	2	N	450	392	1			237
						495	9									
06	2996 X	2706	-0-	-290	-0-	240	1	2280	2	N	169	199	1			207
						186	9									
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	232	1	2629	2	N	451	574	1			84
						496	9									
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	N	344	189	1			239
						378	9									
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	240	1	3116	2	N	349	386	1			202
						384	9									
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	237	1	2596	2	N	250	170	1			282
						275	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	5					322
						6	9									
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	2	N	1					323
						1	9									
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	27	1	1630	2	N	-0-					323
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	1	172	1			152
						1	9									
09	1260 N	942	-0-	-318	-0-	14	1	928	2	N	-0-					152
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2240	2	N	2					154
						2	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	31	1	6799	2	N	36					255
						40	9									
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	30	1	6707	2	N	34	177	1			112
						37	9									
07	7316 X	6922	-0-	-394	-0-	31	1	6855	2	N	33					145
						36	9									
08	7316 X	6812	-0-	-504	-0-	31	1	6746	2	N	32					177
						35	9									
09	7080 X	6265	-0-	-815	-0-	30	1	6204	2	N	28					205
						31	9									
10	7006 X	6418	-0-	-588	-0-	31	1	6359	2	N	25					230
						28	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	62					192
							68	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	30	1	3439	2	N	49	187	1			54
							54	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3541	2	N	55					109
							61	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3436	2	N	53					162
							58	9									
09	2340	X	1690	-0-	-650	-0-	17	1	1651	2	N	20					182
							22	9									
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2671	2	N	40	185	1			37
							44	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	362	1	3829	2	N	251	343	1			149
							276	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	351	1	3438	2	N	300	190	1			259
							330	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	128	188	1			199
							141	9									
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	330	1	3123	2	N	408	378	1			229
							449	9									
09	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	192	1	2113	2	N	62	180	1			111
							68	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	358	1	3460	2	N	408	178	1			341
							449	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	N	194	172	1			139
							213	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2485	2	N	287	182	1			244
							316	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	N	198	183	1			259
							218	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2597	2	N	333	383	1			209
							366	9									
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	170	193	1			186
							187	9									
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1765	2	N	140					326
							154	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

05	713	N	625	-0-	-88	-0-	536	2	89	9	N	81	188	1			129
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	228	2	12	9	N	11					140
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	2	317	9	N	288	179	1			249
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1023	2	196	9	N	178	189	1			238
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	897	2	145	9	N	132	178	1			192
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	890	2	134	9	N	122	187	1			127

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

05	310 N	296	-0-	-14	-0-	56	1	240	2	N	-0-					75
06	360 N	152	-0-	-208	-0-	22	1	130	2	N	-0-					75
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-					75
08	310 N	118	-0-	-192	-0-	52	1	66	2	N	-0-					75
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	54	1	74	2	N	-0-					75
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	54	1	23	2	N	5					80
						6	9									

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	34					402
						37	9									
06	1020 N	640	-0-	-380	-0-	60	1	580	2	N	-0-	180	1			222
07	930 N	697	-0-	-233	-0-	50	1	643	2	N	4					226
						4	9									
08	1085 N	680	-0-	-405	-0-	62	1	607	2	N	10					236
						11	9									
09	630 N	521	-0-	-109	-0-	60	1	431	2	N	27					263
						30	9									
10	682 N	466	-0-	-216	-0-	62	1	383	2	N	19					282
						21	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

05	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	62	1	1554	2	N	-0-					53
06	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	60	1	1421	2	N	-0-					53
07	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					53
08	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	62	1	1265	2	N	-0-					53
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	60	1	1291	2	N	-0-					53
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62 112	1 9	192	2	N	102					177
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48 50	1 9	197	2	N	45					222
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	40	1	45	9	N	41	185	1			78
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	36	1	46	9	N	42					120
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	8	1	22	9	N	20					140
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	24	1	52	9	N	47					187

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	448	2	N	33					71
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60 47	1 9	442	2	N	43					114
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	62 21	1 9	413	2	N	19					133
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	62 12	1 9	431	2	N	11					144
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60 47	1 9	435	2	N	43					187
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62 238	1 9	442	2	N	216	368	1			35

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					60
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					60
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					60
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

05		380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		377	-0-	377	747	377	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	747					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10		571	-0-	571	1318	571	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1318					Y	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	990	N	413	-0-	-577	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1741	2	117	9	N	106	160	1			138
06	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	1679	2	121	9	N	110					248
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1764	2	117	9	N	106	188	1			166
08	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1689	2	92	9	N	84	169	1			81
09	1800 N	1146	-0-	-654	-0-	1091	2	55	9	N	50					131
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1722	2	131	9	N	119	121	1			129

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					22
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					22
09	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					22
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					22

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	139	1			16
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	342	1	1254	2	N	118	159	1			56
							130	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	185	1	1254	2	N	34					90
							37	9									
07	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	342	1	798	2	N	75					165
							83	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	342	1	1100	2	N	110	166	1			109
							121	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	311	1	1043	2	N	135	160	1			84
							149	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	316	1	1392	2	N	120					204
							132	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

05	4774	X	3295	-0-	-1479	-0-	3060	2	235	9	N	214	338	1			71
06	4620	X	3266	-0-	-1354	-0-	3058	2	208	9	N	189	215	1			45
07	4774	X	3290	-0-	-1484	-0-	3052	2	238	9	N	216	184	1			77
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3661	2	239	9	N	217	159	1			135
09	3450	X	2263	-0-	-1187	-0-	2127	2	136	9	N	124					259
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3739	2	288	9	N	262	372	1			149

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1691	2	144	9	N	131	172	1			91
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1687	2	124	9	N	113					204
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1672	2	139	9	N	126	180	1			150
08	1829	N	1070	-0-	-759	-0-	1008	2	62	9	N	56	52	1			154
09	1800	N	826	-0-	-974	-0-	787	2	39	9	N	35					189
10	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1187	2	89	9	N	81	183	1			87

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1123	2	41	9	N	37	169	1			87
06	1230	N	689	-0-	-541	-0-	606	2	83	9	N	75					162
07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	854	2	66	9	N	60					222
08	1178	N	897	-0-	-281	-0-	814	2	83	9	N	75	135	1			162
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	870	2	68	9	N	62					224
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1253	2	136	9	N	124					348

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2399	2	51	9	N	46					109
06	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2382	2	58	9	N	53					162
07	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2548	2	97	9	N	88	171	1			79
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48					127
09	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	1782	2	23	9	N	21					148
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3003	2	91	9	N	83	177	1			54

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	538	1	1162	2	N	84	165	1			180
							92	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	736	1	2700	2	N	155					335
							171	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	878	1	2897	2	N	132	297	1			170
							145	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	878	1	3002	2	N	149	168	1			151
							164	9									
09	3600	X	2851	-0-	-749	-0-	850	1	1970	2	N	28					179
							31	9									
10	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	878	1	2540	2	N	155	184	1			150
							171	9									

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 297121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 298003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					10
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					10
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	509	3	50	9	N	45					246
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					246
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	410	3	29	9	N	26					272
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	556	3	35	9	N	32					304
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	454	3	7	9	N	6					310
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					310

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1726	3	46	9	N	42					202
06	14B2 EXT		1710	-0-	1710	1710	1710	3			N	-0-					202
07	14B2 EXT		1621	-0-	1621	3331	1621	3			N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3331					N	-0-					202
09	3331	X	-0-	-0-	-3331	-0-					N	-0-					202
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					80
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					80
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					80
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					80
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					80
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					71
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					71
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					71
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					71
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					71
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					71

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					19
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					19
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					19
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

05	2914 X	2233	-0-	-681	-0-	2146	2	87	9	N	79	173	1			227
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2235	2	97	9	N	88					315
07	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	2028	2	64	9	N	58	173	1			200
08	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	1978	2	69	9	N	63					263
09	2340 N	2099	-0-	-241	-0-	2038	2	61	9	N	55					318
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2242	2	65	9	N	59	167	1			210

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

05	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	2202	2	73	9	N	66					126
06	3270 X	2299	-0-	-971	-0-	2219	2	80	9	N	73	159	1			40
07	3069 X	1049	-0-	-2020	-0-	1020	2	29	9	N	26					66
08	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	2881	2	103	9	N	94	157	1			3
09	2700 X	2476	-0-	-224	-0-	2379	2	97	9	N	88					91
10	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	2225	2	86	9	N	78	168	1			1

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2658	2	74	9	N	67					218
06	3000 N	3122	-0-	122	122	2821	2	301	9	N	274	179	1			313
07	3098 N	2976	-0-	-122	-0-	2886	2	90	9	N	82					395
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2729	2	72	9	N	65	167	1			293
09	3000 X	2801	-0-	-199	-0-	2718	2	83	9	N	75					368
10	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2750	2	103	9	N	94	173	1			289

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

05	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	93	1	1328	2	N	-0-					111
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					111
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					111
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1354	2	N	-0-					111
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	90	1	1279	2	N	-0-					111
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					111

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2	N	-0-			14
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			14
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			14
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			14
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			14
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2		N	-0-			51
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2		N	-0-			51
07	1147 N	719	-0-	-428	-0-	719	2		N	-0-			51
08	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	2		N	-0-			51
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			51
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2797	-0-	-303	228	2797	2			N	-0-					227
06	1734 X	1506	-0-	-228	-0-	1506	2			N	-0-					227
07	1426 X	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					227
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					227
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					227
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					227

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	N	12					67
06	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1319	2	9	9	N	8					75
07	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1287	2	3	9	N	3					78
08	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					78
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					92
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					92

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					118
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	785	2	111	9	N	101					219
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19	177	1			61
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					65
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					65
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					65

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2048	2	119	9	N	108	179	1			278
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1696	2	69	9	N	63					341
07	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1764	2	58	9	N	53	183	1			211
08	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1765	2	34	9	N	31					242
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34					276
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					276

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	748	2	79	9	N	72					475
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	529	2	68	9	N	62	368	1			169
07	868 N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					169
08	806 N	626	-0-	-180	-0-	580	2	46	9	N	42					211
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35					246
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					246

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4136	2	459	9	N	417	348	1			384
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	419	340	1			463
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	329					792
08	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	3876	2	474	9	N	431	875	1			348
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	346	352	1			342
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					342

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1821	2	263	9	N	239	178	1			428
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2255	2	573	9	N	521	512	1			437
07	3100	N	4683	-0-	1583	1583	3943	2	740	9	N	673	843	1			267
08	3100	N	4142	-0-	1042	2625	3522	2	620	9	N	564	335	1			496
09	3000	N	4554	-0-	1554	4179	3985	2	569	9	N	517	523	1			490
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	1544					N	NO RPT					490

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7293	2	436	9	N	396	509	1			360
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7259	2	426	9	N	387	351	1			396
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7497	2	369	9	N	335	340	1			391
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6925	2	369	9	N	335	354	1			372
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	6811	2	375	9	N	341	355	1			358
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					358

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2097	2	320	9	N	291	381	1			317
06	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	1940	2	297	9	N	270	188	1			399
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2077	2	349	9	N	317	334	1			382
08	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2055	2	296	9	N	269	169	1			482
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	1948	2	219	9	N	199	331	1			350
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					350

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4348	2	244	9	N	222	152	1			436
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3955	2	174	9	N	158	165	1			429
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5170	2	249	9	N	226	174	1			481
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4695	2	238	9	N	216	349	1			348
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4390	2	248	9	N	225	177	1			396
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					396

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	2606	2	97	9	N	88					247
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3043	2	162	9	N	147	165	1			229
07	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2852	2	87	9	N	79	166	1			142
08	3224	X	1990	-0-	-1234	-0-	1906	2	84	9	N	76					218
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3517	2	64	9	N	58	178	1			98
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					98

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					311
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					311
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-	175	1			136
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					136
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					136
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					136

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3575	2	4	9	N	4					245
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3659	2	58	9	N	53	176	1			122
07	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2637	2	89	9	N	81					203
08	2852	X	772	-0-	-2080	-0-	754	2	18	9	N	16					219
09	2760	X	1464	-0-	-1296	-0-	1440	2	24	9	N	22					241
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					241

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3473	2	224	9	N	204	171	1			303
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3438	2	131	9	N	119	30	1			392
07	3813	X	2693	-0-	-1120	-0-	2598	2	95	9	N	86	148	1			330
08	3813	X	834	-0-	-2979	-0-	790	2	44	9	N	40	168	1			202
09	3690	X	1788	-0-	-1902	-0-	1693	2	95	9	N	86					288
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					288

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					43
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					43
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					43
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2045 RRCID -> 297198 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7458 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	185	-0-	-559	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	720	X	157	-0-	-563	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	744	X	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018														

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-				80
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-				80
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-				80
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-				80
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				80
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

05	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			N	-0-				35
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				35
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				35
09	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-				35
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-				35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-				64
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				64
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				64
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-				64
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-				64
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-				64

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1061	1	552	2	N	388	612	1				74
							427	9										
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1019	1	225	2	N	357	350	1				81
							393	9										
07	1364	N	927	-0-	-437	-0-	661	1	266	9	N	242	180	1				143
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1079	1	251	2	N	371	178	1				336
							408	9										
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	452	1	162	9	N	147	363	1				120
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	684	1	155	2	N	221	184	1				157
							243	9										

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	N	3			86
						3	9							
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	N	1			87
						1	9							
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			87
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-			87
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	N	1			88
						1	9							
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	2	N	2			90
						2	9							

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			12
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			12
07	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-			12
08	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-			12
09	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3			N	-0-			12
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3			N	-0-			12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	-0-			50
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	2			52
						2	9							
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	913	2	N	2			54
						2	9							
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-			54
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			54
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	N	2			56
						2	9							

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

05	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
10	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC //CONT.// 036817
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	383	-0-	-127 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	270	-0-	-90 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	660 N	550	-0-	-110 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115 B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3		N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	3		N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3		N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3		N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3		N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3		N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1177	-0-	-63 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1077	-0-	-123 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	651	N	441	-0-	-210 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	806	N	599	-0-	-207 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	606	-0-	-114 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	600	N	383	-0-	-217 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	558	N	270	-0-	-288 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-	-280 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06	600 N	511	-0-	-89 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
06	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
10	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
07	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
06	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
08	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
10	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-	-205 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	155	-0-	-235 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	372	N	15	-0-	-357 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					92
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					92
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					92
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					92
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					92

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	788	-0-	-235 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	285	-0-	-1017 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	663	-0-	-417 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	775	N	617	-0-	-158 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-	-138 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
07	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
06	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
06	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06	630 N	365	-0-	-265 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	248 N	45	-0-	-203 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	360 N	219	-0-	-141 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	600 N	554	-0-	-46 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
10	651 N	491	-0-	-160 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
06	420 N	279	-0-	-141 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
06	360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07	496 N	217	-0-	-279 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	713	N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	345	-0-	-75 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	20	-0-	-100 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	630	N	462	-0-	-168 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	713	N	541	-0-	-172 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	64	-0-	-176 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	121	-0-	-119 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	270	-0-	-180 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	330 N	144	-0-	-186 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	682 N	423	-0-	-259 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	239	-0-	-271 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	558 N	360	-0-	-198 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	63	-0-	-177 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
10	1239 N	1051	-0-	-188 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	195	-0-	-165 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	81	-0-	-219 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-	-301 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	84	-0-	-66 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	234	-0-	-156 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341	N	35	-0-	-306 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	279 N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			1
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3		N	-0-			1
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			1
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			1
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			1

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	340	-0-	-187 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	349	-0-	-131 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08	465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	240 N	85	-0-	-155 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	51	-0-	-228 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	334	-0-	-146 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	690	N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-				-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-				-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
08	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
10	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	341 N	221	-0-	-120 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	403 N	29	-0-	-374 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3		N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	170	-0-	-160 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	71	-0-	-169 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	212	-0-	-208 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	311	-0-	-229 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-			-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
07	527	N	481	-0-	-46	B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3	N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
06	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
07	279	N	1	-0-	-278	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

05	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
07	837 N	703	-0-	-134 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

05	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	360 N	222	-0-	-138 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			18
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3		N	-0-			18
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			18
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			18
10	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3		N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	620	N	408	-0-	-212 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	465 N	195	-0-	-270 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08	372 N	159	-0-	-213 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
10	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
06	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
08	589 N	496	-0-	-93 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	285	-0-	-105 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
06	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
08	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
06	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
08	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	3			N	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16																
09	311 N	295	-0-	-16	B	-0-	167	3	128	9	N	116				136
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	120	3	29	9	N	26				162

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
06	420 N	339	-0-	-81	B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
07	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
08	403 N	335	-0-	-68	B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
10	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
08	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
10	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

05	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	279 N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

05	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	29	-0-	-31	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
06	900 N	741	-0-	-159 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
08	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
06	540 N	355	-0-	-185 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10	713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	663	-0-	-391 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

05	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	420 N	335	-0-	-85	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	496 N	326	-0-	-170	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	310	-0-	-20	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	341 N	292	-0-	-49	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

05	217 N	28	-0-	-189	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

05	124 N	28	-0-	-96	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

05	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	570 N	425	-0-	-145	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	589 N	468	-0-	-121	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	465 N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

05	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	238	-0-	-2	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
06	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
06	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
08	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
10	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
06	630 N	526	-0-	-104 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

05	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
06	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
10	899 N	745	-0-	-154 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	480 N	321	-0-	-159 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	780 N	771	-0-	-9 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	868 N	750	-0-	-118 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	527 N	321	-0-	-206 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
06	600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
06	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
08	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
06	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
08	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
07	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
07	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			17
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			17
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-			17
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3		N	-0-			17
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-			17

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	434 N	214	-0-	-220 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	720 N	501	-0-	-219 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

05	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	939	-0-	-21 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	837	N	592	-0-	-245 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	516	-0-	-204 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					16
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					16
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					16
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					16
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					16

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06	630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

05	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					245
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					245
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					245
08	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					245
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					245
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					245

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

05	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
06	450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
08	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

05	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
06	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

05	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
08	992 N	854	-0-	-138 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
08	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

05	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					35
06	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-					35
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					35
08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					35
10	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-	-105 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1985	-0-	-154 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08	806 N	662	-0-	-144 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	30	-0-	30 B	30	30	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2024

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2024

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024												

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024												

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A NO RPT	-0-		-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024												

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024												

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24												

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024												

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

05	14B2	EXT	68	-0-	68	B	801	68	2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	70	-0-	70	B	871	70	2	N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	59	-0-	59	B	930	59	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	B	993	63	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 993														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	993			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	993			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC              076788
    MCLARTY-LESTER -A-                WELL #: 1080    RRCID -> 025944  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BRADLEY OPERATING CO.                    087255
    ASH                               WELL #: C  2    RRCID -> 026363  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       47 N        47     -0-        -0-  B        -0-          47  3                N       -0-                                -0-
 06       35 N        35     -0-        -0-  B        -0-          35  3                N       -0-                                -0-
 07       62 N      -0-      -0-         -62 B        -0-                               N       -0-                                -0-
 08       62 N        31     -0-         -31 B        -0-          31  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       41 N        41     -0-        -0-  B        -0-          41  3                N       -0-                                -0-
 10       45 N        45     -0-        -0-  B        -0-          45  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GETHING -B-                       WELL #:    1    RRCID -> 026519  COMPL. DATE 08/31/1959  TOTAL DEPTH  2752 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BREEDING, JIMMY                          090650
    FAYE, NETTIE                      WELL #:    1    RRCID -> 124264  COMPL. DATE 01/31/1983  TOTAL DEPTH  2225 PERF. 2000 -  2180
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BRONCO OIL COMPANY                       096675
    HARBOUR                           WELL #:    1    RRCID -> 108208  COMPL. DATE 02/15/1983  TOTAL DEPTH  1892 PERF. 1605 -  1890
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  JI ENERGY LLC                            100376
    STATE OF TEXAS                    WELL #:    1    RRCID -> 026668  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      186 N      -0-      -0-        -186 B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07      264 N       264     -0-        -0-  B        -0-         264  3                N       -0-                                -0-
 08      336 N       336     -0-        -0-  B        -0-         336  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      179 N       179     -0-        -0-  B        -0-         179  3                N       -0-                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	301	-0-	301 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	185	-0-	185 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 285																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	221	-0-	221 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	128	-0-	128 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	163	-0-	163 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	138				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	138				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 138														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	138				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	138				N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	68	-0-	68	B	259	68	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	B	321	62	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	73	-0-	73	B	394	73	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	394				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 394														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	394				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	394				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	68	-0-	68 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	149	-0-	149 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	82	N 82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	105	N 105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	100	N 100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	82	N 82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	105	N 105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	100	N 100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	193	N 193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	246	N 246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	234	N 234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N 2286	-0-	2286	B	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
06	2460	N 2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
07	2263	N 2074	-0-	-189	B	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	183	-0-	183 B	646	183	3			N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165 B	811	165	3			N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168 B	979	168	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	979					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 979																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	979					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	979					N	NO RPT					-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

PNG GATHERING, LLC 101404
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	50	-0-	50 B	50	50	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	50					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	37	-0-	-143 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	147	-0-	-243 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	191	-0-	-199 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	134	-0-	-376 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
07	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	179	-0-	-271 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PS1 ENTERPRISES, LLC 101493
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

05	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	360 N	271	-0-	-89	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	341 N	216	-0-	-125	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	163	-0-	-107 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	208	-0-	-122 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	246	-0-	-144 B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
*10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
*10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	243	-0-	-147 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	990 N	989	-0-	-1	B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1120	-0-	-27	B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	916	-0-	-74	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1028	-0-	-88	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	810 N	795	-0-	-15	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	837 N	816	-0-	-21	B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	678	-0-	-132	B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	806 N	715	-0-	-91	B	-0-	715	3		N	-0-			-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2	N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-			-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
08	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  HERRMANN, S. W. OIL & GAS       //CONT.// 381155
    MORSE                              WELL #:    1    RRCID -> 025894  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    JONES                              WELL #:    1    RRCID -> 026950  COMPL. DATE 08/21/1960  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SLOSS, O. B.                       WELL #:    1    RRCID -> 038600  COMPL. DATE 01/12/1959  TOTAL DEPTH  2237 PERF. 2016 -  2065
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.                419291
    DIAL -B- -NCT- -1-                 WELL #:    1    RRCID -> 025929  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DIAL -B- -NCT- -1-                 WELL #:    3    RRCID -> 025931  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     1153 N     1153      -0-        -0-  B        -0-       1153  2                N       -0-                                -0-
 06     1088 N     1088      -0-        -0-  B        -0-       1088  2                N       -0-                                -0-
 07      868 N      217      -0-       -651  B        -0-        217  2                N       -0-                                -0-
 08      868 N      143      -0-       -725  B        -0-        143  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      840 N      434      -0-       -406  B        -0-        434  2                N       -0-                                -0-
*10      511 N      511      -0-        -0-  B        -0-        511  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DIAL -B- -NCT- -1-                 WELL #:    4    RRCID -> 025932  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	556	-0-	-314 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	899	N	674	-0-	-225 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	603	-0-	-387 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	731	-0-	-323 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	15	N	14	-0-	-1	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	310	N	207	-0-	-103	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300													
09	14B2 EXT	583	-0-	583 B	883	583	3		N	-0-			-0-
10	14B DENY	624	-0-	624 B	1507	624	3		N	-0-			-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
07	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07	186	N	33	-0-	-153 B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		316	-0-	316 B	958	316	3			N	-0-					-0-
06	1255	R	297	-0-	-958 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	212	-0-	-160 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	194	-0-	-106 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	78	-0-	-132 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	210 N	88	-0-	-122 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	1		N	-0-			-0-
06	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	191	-0-	-79 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  LISLE, JACK                               502900
    LYSLE                              WELL #:    1    RRCID -> 114561  COMPL. DATE 03/26/1984  TOTAL DEPTH  1911 PERF. 1746 -  1892
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  M5OEXIT, LLC                              519482
    ZWEIG                              WELL #:    3    RRCID -> 114697  COMPL. DATE 11/03/1953  TOTAL DEPTH  2850 PERF. 2565 -  2850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ZWEIG                              WELL #:    5    RRCID -> 134229  COMPL. DATE 03/30/1990  TOTAL DEPTH  3010 PERF. 2746 -  2918
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MACINA, P.T.                              520466
    LINKEY, C. A.                      WELL #:    1    RRCID -> 026601  COMPL. DATE 02/00/1927  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MACINA                             WELL #:    1    RRCID -> 027044  COMPL. DATE 01/00/1938  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.          540354
    WRIGHT, J. E.                      WELL #:    1    RRCID -> 049115  COMPL. DATE 11/02/1970  TOTAL DEPTH  2773 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		13	-0-	13 B	72	13	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2 B	74	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2 B	76	2	3			N	-0-					-0-
08	78	R	2	-0-	-76 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	82	-0-	-321 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	290	-0-	-100 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	403	N	125	-0-	-278 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248	N	82	-0-	-166 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	248	N	74	-0-	-174 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	37	-0-	-149 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	62	-0-	-248 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	52	-0-	-196 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	155 N	53	-0-	-102 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	372	N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806	N	606	-0-	-200 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	443	-0-	-337 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	124	-0-	-56	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	186 N	92	-0-	-94	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	186 N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	26	-0-	-154	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	501	-0-	501 B	501	501	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	501				N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	216	-0-	-204 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	3	-0-	-117 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	507	-0-	-268 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07	558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	42	-0-	-59 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
07	1176	-0-	-0-	-1176	B	551				N	-0-			-0-
08	551 R	-0-	-0-	-551	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	214	-0-	214	B	2117	214	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	209	-0-	209	B	2326	209	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	224	-0-	224	B	2550	224	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	B	2644	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2644														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2644				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	2644				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	268	-0-	268	B	1096	268	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	263	-0-	263	B	1359	263	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	262	-0-	262	B	1621	262	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	B	1722	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1722														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1722				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1722				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	39				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	899	-0-	899	B	3082	899	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	467	-0-	467	B	3549	467	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	470	-0-	470	B	4019	470	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92	B	4111	92	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4111														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4111				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4111				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	298	-0-	-92	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	450 N	309	-0-	-141	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190

DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
07	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			201
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			201
07	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3	N	-0-			201
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3	N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3	N	-0-			201
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024													

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			142									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

05	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

05	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	Y	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 309													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	309			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337

CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-			-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	410	-0-	-179 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	589	N	436	-0-	-153 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	4	-0-	-213 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	136	-0-	-194 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	271	-0-	-329 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	620	N	451	-0-	-169 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2024																	

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024																	

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024																	

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	426	-0-	-114 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	26	-0-	-34	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	122	-0-	-238	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	372	N	238	-0-	-134	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	390	N	55	-0-	-335	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	45	-0-	-141 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	372	N	1	-0-	-371 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	372	N	31	-0-	-341 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	404	-0-	-136 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	355	-0-	-155 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	17	-0-	-293 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			Y	-0-					78
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					78
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					78
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					78
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					78

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	305	-0-	-235 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	248	-0-	-172 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	360	-0-	-240 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	620 N	433	-0-	-187 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					76
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					76
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					76
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	160	-0-	-140 B	-0-	160	3			N	-0-					76
10	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					76

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					63
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					63
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					63
08	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	354	-0-	-246 B	-0-	354	3			N	-0-					63
10	589	N	310	-0-	-279 B	-0-	310	3			N	-0-					63

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC 036817
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2024														

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	43	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788

WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233

BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1131	2	238	9	Y	216	179	1			80
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	941	2	182	9	Y	165	180	1			65
07	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1239	2	210	9	Y	191					256
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1575	2	167	9	Y	152	366	1			42
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1410	2	194	9	Y	176	183	1			35
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1387	2	226	9	Y	205	176	1			64

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&R ENERGY SERVICES 101260
PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WS RITTER CRITTERS, LLC 101871
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	810	-0-	-810	-0-	810	3		N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
*10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	827	1	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	801	1	125	9	Y	114	114	1			-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	855	1	101	9	Y	92	92	1			-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	820	1	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	219	1	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	205	1	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	227	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	201	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	236	1	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					60
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					60
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					60
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					60
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					60
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					60

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	720	N	394	-0-	-326	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	799	-0-	-658	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	617	-0-	-685	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	362	-0-	-568	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-					-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-					-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-					-0-
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

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

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IACX ROCK CREEK LLC 421783
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		360	-0-	360	864	360	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		186	-0-	186	1050	186	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	1105	55	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	1312	207	3			Y	-0-					-0-
09	1748	N	436	-0-	-1312	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		677	-0-	677	1349	677	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		376	-0-	376	1725	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	2035	310	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		617	-0-	617	2652	617	3			Y	-0-					-0-
09	2884	N	232	-0-	-2652	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

05	DLQ	G-10	673	-0-	673	1464	673	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	164	-0-	164	1628	164	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	1759	131	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	703	-0-	703	2462	703	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	867	-0-	-2133	329	867	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	329					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

05	DLQ	G-10	342	-0-	342	938	342	3			Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1212	274	3			Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	146	-0-	146	1358	146	3			Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	1960	602	3			Y	-0-					14
09	2603	N	643	-0-	-1960	-0-	643	3			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

05	DLQ	G-10	263	-0-	263	537	263	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	162	-0-	162	699	162	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	100	-0-	100	799	100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	1331	532	3			Y	-0-					-0-
09	1966	N	635	-0-	-1331	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	304	-0-	304	1052	304	3		Y	-0-			16
06	DLQ G-10	196	-0-	196	1248	196	3		Y	-0-			16
07	DLQ G-10	75	-0-	75	1323	75	3		Y	-0-			16
08	DLQ G-10	639	-0-	639	1962	639	3		Y	-0-			16
09	2763 N	801	-0-	-1962	-0-	801	3		Y	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

05	DLQ G-10	367	-0-	367	782	367	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	91	-0-	91	873	91	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	994	121	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	484	-0-	484	1478	484	3		Y	-0-			-0-
09	1872 N	394	-0-	-1478	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

05	DLQ G-10	411	-0-	411	896	411	3		Y	-0-			7
06	DLQ G-10	311	-0-	311	1207	311	3		Y	-0-			7
07	DLQ G-10	104	-0-	104	1311	104	3		Y	-0-			7
08	DLQ G-10	586	-0-	586	1897	586	3		Y	-0-			7
09	2338 N	441	-0-	-1897	-0-	441	3		Y	-0-			7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

05	DLQ G-10	423	-0-	423	1016	423	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	263	-0-	263	1279	263	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	108	-0-	108	1387	108	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	401	-0-	401	1788	401	3		Y	-0-			-0-
09	2361 N	573	-0-	-1788	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

05	DLQ G-10	503	-0-	503	853	503	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	170	-0-	170	1023	170	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	1144	121	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1676	532	3		Y	-0-			-0-
09	2187 N	511	-0-	-1676	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		497	-0-	497	1524	497	3			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		276	-0-	276	1800	276	3			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1800					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		565	-0-	565	2365	565	3			Y	-0-					19
09	3000	N	1097	-0-	-1903	462	1097	3			Y	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT					19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	63	-0-	-526	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE OIL & GAS 503644
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 11/22/1926 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	-0-	760	3		N	-0-					-0-
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	-0-	764	3		N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	448	-0-	-692	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2024 - WELL PLUGGED 06/04/24

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	N	1967	-0-	-195	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	800	-0-	-440	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	701	-0-	-499	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	291	-0-	-949	-0-	291	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-				-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
10	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-				-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					140
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					140
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					140
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					140
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					140
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	630 N	85	-0-	-545	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	651 N	461	-0-	-190	-0-	461	3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	415	-0-	-1104	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	930	N	524	-0-	-406	-0-	524	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	837	N	225	-0-	-612	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2727	-0-	-123	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	958	-0-	-1987	-0-	958	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	742	-0-	-963	-0-	742	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	299	-0-	-1741	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1945	-0-	-380	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	267	-0-	-1893	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	713	N	85	-0-	-628	-0-	85	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	868 N	181	-0-	-687	-0-	181	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
07	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	137	-0-	-2591	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	922	-0-	-2209	-0-	922	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615																	
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526																	
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636																	
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655																	
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780																	
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583																	
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

05	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

05	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	6420 X	5178	-0-	-1242	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
08	6634 X	5699	-0-	-935	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	6180 X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	6231 X	4005	-0-	-2226	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2258	-0-	-470	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	302	-0-	-2248	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2197	-0-	-503	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	888	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
07	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	484	-0-	-1035	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1	-0-	-1199	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	376	-0-	-1298	-0-	376	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	766	-0-	-1528	-0-	766	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	449	-0-	-946	-0-	449	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	561	-0-	-1299	-0-	561	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	325	-0-	-698	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	518	-0-	-691	-0-	518	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	443	-0-	-921	-0-	443	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1637	-0-	-673	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	773	-0-	-1552	-0-	773	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1314	-0-	-1042	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3304	-0-	-656	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2566	-0-	-1034	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1418	-0-	-659	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 3020

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 3173

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION 657795

WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	706	-0-	-344	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634

CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					28
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					192
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					192
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					192
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					192
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					192
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641

BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	573	1	574	3	N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	457	1	458	3	N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	547	1	546	3	N	-0-					-0-
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	527	1	527	3	N	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	556	1	555	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

RED WATER RESOURCES, INC. 697109

HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470

BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840

JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	28	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	14	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			5
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	14	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	403	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	390	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	375	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	397	1	866	2	N	-0-					-0-
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	318	1	688	2	N	-0-					-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	391	1	895	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

05	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	682 N	241	-0-	-441	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	673	-0-	-1187	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403 N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

05	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

05	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

05	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
07	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

05	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	697	-0-	-1070	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

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

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
10	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2		N	-0-			-0-
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2		N	-0-			-0-
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2		N	-0-			-0-
07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
08	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		N	-0-			-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-			-0-
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
06	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	400	1	3666	2	N	-0-					-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	480	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	496	1	3524	2	N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	240	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	352	1	3504	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

05	3100 N	3493	-0-	393	1013	3493	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3241	-0-	241	1254	3241	2			N	-0-					-0-
07	4504 X	3250	-0-	-1254	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1429	2	117	9	N	106	113	1			37
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1446	2	65	9	N	59	58	1			38
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69	87	1			20
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1410	2	52	9	N	47	59	1			8
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1348	2	73	9	N	66	54	1			20
*10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1333	2	81	9	N	74	55	1			39

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	685	2	56	9	N	51	54	1			18
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	687	2	30	9	N	27	27	1			18
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	682	2	36	9	N	33	41	1			10
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	28	1			4
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32	26	1			10
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	638	2	39	9	N	35	26	1			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	900	2	18	9	N	16	15	1			8
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16	15	1			9
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10	14	1	2	8	3
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	796	2	10	9	N	9	7	1			5
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9	10	1			4
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	775	2	13	9	N	12	14	1			2

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	11	1			8
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11	10	1			9
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5	10	1			4
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	N	7	7	1			4
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10	7	1			7
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	8	1			3

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8	10	1			7
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10	9	1			8
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	9	1			8
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	6	1			8
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5	6	1			7
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	N	7	7	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1517	2	73	9	N	66	80	1			24
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	36	1			25
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1748	2	69	9	N	63	65	1			23
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1823	2	47	9	N	43	48	1			18
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	N	43	38	1			23
*10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1756	2	67	9	N	61	72	1			12

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	827	2	41	9	N	37	45	1			14
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	775	2	24	9	N	22	22	1			14
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30	33	1			11
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19	22	1			8
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	782	2	23	9	N	21	17	1			12
*10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24	30	1			6

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	15	15	1			6
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	N	13	13	1			6
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9	11	1	1	8	3
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	370	2	10	9	N	9	8	1			4
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7	8	1			3
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	9	1			2

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	1	1			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	1	1			-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2	1	1			1
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1	1			-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	4	1			1
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3	3	1			1
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	2	1			1
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2	1	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	4	1			1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3	3	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	1			1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	N	2	2	1			1
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	78	2	7	9	N	6	9	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	1	1			1
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4	3	1			1
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8	6	1			3

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	199	-0-	-235	-0-	186	2	13	9	N	12	22	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6	4	1			2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4	5	1			1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	190	2	12	9	N	11	8	1			4
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22	18	1			8

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	3	1			2
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			2
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3	3	1	1	8	1
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1			1
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	2	1			1
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	3	1			-0-

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16	15	1			8
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17	16	1			9
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13	15	1	3	8	4
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10	8	1			6
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	N	10	11	1			5
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	845	2	14	9	N	13	16	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	389	2	19	9	N	17	27	1			6
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12	7	1			11
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24	25	1			10
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17	19	1			8
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	N	17	15	1			10
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	703	2	26	9	N	24	29	1			5

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	38	1			7
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	740	2	21	9	N	19	12	1			14
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	902	2	36	9	N	33	33	1			14
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20	24	1			10
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26	9	N	24	21	1			13
*10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	915	2	35	9	N	32	38	1			7

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16	19	1			12
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12	13	1			11
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13	11	1			13
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10	13	1			10
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3	11	1			2
10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9	8	1			3

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	93	1	340	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	83	1	313	2	N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	83	1	246	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	7	-0-	-1103	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	1581	N	14	-0-	-1567	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	600	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	476	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	372	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	360	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	360	1	960	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	130	1	557	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	234	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	403	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	390	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	529	-0-	-711	-0-	91	1	438	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	618	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	600	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	616	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	620	1	2566	2	N	-0-					-0-
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	600	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	591	1	2467	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	619	2	25	9	N	23	27	1			11
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	523	2	21	9	N	19	27	1			3
07	602 X	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	N	16	13	1			6
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13	14	1			5
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14	14	1			5
*10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	521	2	23	9	N	21	14	1			12

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	401	1	842	2	N	20	23	1			9
						22	9									
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	390	1	812	2	N	16	22	1			3
						18	9									
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	402	1	841	2	N	13	11	1			5
						14	9									
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	837	2	N	10	11	1			4
						11	9									
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	355	1	724	2	N	11	11	1			4
						12	9									
*10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	805	2	N	18	12	1			10
						20	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	765	2	35	9	N	32	38	1			15
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	718	2	30	9	N	27	38	1			4
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	772	2	25	9	N	23	19	1			8
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17	19	1			6
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	N	20	19	1			7
*10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	710	2	31	9	N	28	19	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	N	20	24	1			9
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1015	2	19	9	N	17	23	1			3
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1037	2	15	9	N	14	12	1			5
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	N	11	12	1			4
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12	12	1			4
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1028	2	20	9	N	18	12	1			10

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3607	2	129	9	N	117	139	1			54
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2853	2	109	9	N	99	137	1			16
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3420	2	90	9	N	82	68	1			30
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3714	2	68	9	N	62	69	1			23
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3121	2	79	9	N	72	69	1			26
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3478	2	113	9	N	103	71	1			58

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	400	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	390	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	402	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	403	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	390	1	719	2	N	-0-					-0-
10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	403	1	729	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	403	1	554	2	N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	390	1	624	2	N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	402	1	663	2	N	-0-					-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	390	1	540	2	N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	403	1	533	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	620	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	600	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	620	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	620	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	600	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	200	1	347	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	646	-0-	-532	-0-	120	1	526	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	584	-0-	-526	-0-	100	1	484	2	N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	260	1	466	2	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	300	1	306	2	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	250	1	280	2	N	-0-					-0-
10	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	363	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	357	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	367	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	365	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	347	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	368	1	793	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	403	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	380	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	398	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	403	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	390	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	182	1	1123	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	2	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	234	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	403	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	390	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	761	-0-	-479	-0-	130	1	631	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	837	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	770	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	837	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	837	1	2571	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	810	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	378	1	1495	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	620	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	471	-0-	-1179	-0-	200	1	271	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	256	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	243	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	253	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	255	1	982	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	253	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	795	-0-	-445	-0-	252	1	543	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3189	-0-	189	189	390	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2554	-0-	-189	-0-	403	1	2151	2	N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	390	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1003	-0-	-1229	-0-	117	1	886	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1581	X	1266	-0-	-315	-0-	520	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	814	-0-	-596	-0-	600	1	214	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1436	-0-	-21	-0-	620	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	620	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	600	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	643	-0-	-783	-0-	200	1	443	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	403	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	390	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	403	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	403	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	390	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	669	-0-	-1005	-0-	669	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

05	1519	N	533	-0-	-986	-0-	160	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1241	-0-	-529	-0-	100	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	260	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	461	-0-	-1089	-0-	461	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	217	1	961	2	N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	217	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	217	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	210	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	814	-0-	-426	-0-	63	1	751	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	300	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	310	1	969	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	310	1	928	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	300	1	879	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	150	1	585	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899	N	291	-0-	-608	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	311	-0-	-712	-0-	311	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1705	N	47	-0-	-1658	-0-	27	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	2	N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	810	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	347	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	336	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	348	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	346	1	945	2	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	336	1	842	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	344	1	293	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	319	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	552	-0-	-1215	-0-	552	2			N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	330	1	3388	2	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	321	1	2484	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	341	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	341	1	3048	2	N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	231	1	2683	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1008	-0-	-666	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	382	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	361	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	370	1	1671	2	N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	371	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	122	1	588	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	403	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	390	1	2263	2	N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2314	2	N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	403	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	390	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	818	-0-	-1755	-0-	130	1	688	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	403	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	390	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	392	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	403	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	390	1	1339	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	565	-0-	-1264	-0-	130	1	435	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	300	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	310	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	310	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	300	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	652	-0-	-1363	-0-	90	1	562	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	490	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	474	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	489	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	491	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	474	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	912	-0-	-855	-0-	493	1	419	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	390	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	390	1	751	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	403	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	390	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	403	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	390	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	549	-0-	-1373	-0-	117	1	432	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	837	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	810	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	837	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	837	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	810	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	675	-0-	-2053	-0-	108	1	567	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	600	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	600	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	620	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	620	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	520	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	370	-0-	-1490	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	403	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	390	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	403	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	390	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	509	-0-	-1103	-0-	117	1	392	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	395	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	397	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	371	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1498	-0-	-422	-0-	301	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	600	-0-	-1353	-0-	122	1	478	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1675	-0-	-309	-0-	364	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	2046 N	932	-0-	-1114	-0-	98	1	834	2	N	-0-					-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	373	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1213	-0-	-461	-0-	122	1	1091	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	819	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	747	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	756	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	837	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	810	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	250	1	413	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1354	-0-	-2087	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	978	-0-	-1130	-0-	140	1	838	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	620	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	600	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	620	1	2492	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	620	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	600	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	906	-0-	-2225	-0-	200	1	706	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3057	-0-	-1438	-0-	350	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	548	-0-	-3712	-0-	70	1	478	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4048	-0-	-757	-0-	500	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	570	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	560	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	1733	-0-	-2328	-0-	170	1	1563	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	361	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	340	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	323	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	402	1	884	2	N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	199	1	467	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

05	3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	221	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	2565	-0-	-645	-0-	338	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	403	1	2562	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	2369	-0-	-948	-0-	403	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	390	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	799	-0-	-2177	-0-	104	1	695	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	620	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	600	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	620	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	620	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	600	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	330	1	1268	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	403	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	403	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	52	-0-	-2708	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	806	N	245	-0-	-561	-0-	245	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	992	N	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	437	-0-	-989	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	558	N	69	-0-	-489	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	96	1	316	2	N	-0-					-0-
07	961	N	459	-0-	-502	-0-	100	1	359	2	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	120	1	798	2	N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	124	1	749	2	N	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	124	1	248	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	620	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	600	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	620	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	600	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1031	-0-	-2162	-0-	180	1	851	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	882	-0-	-1877	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	305	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	300	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	310	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	310	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	300	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	544	-0-	-1285	-0-	94	1	450	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	397	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	98	1	442	2	N	-0-					-0-
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	377	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	111	1	795	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	822	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	810	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	837	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	837	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	810	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	254	1	939	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	479	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	749	-0-	-491	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	626	-0-	-1420	-0-	626	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	516	-0-	-972	-0-	516	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	638	-0-	-1129	-0-	638	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	475	-0-	-951	-0-	475	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	453	-0-	-880	-0-	453	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	580	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	600	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	620	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	620	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	600	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	1000	-0-	-2565	-0-	100	1	900	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	213	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	194	1	1319	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	181	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	505	-0-	-1076	-0-	66	1	439	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	992	N	346	-0-	-646	-0-	326	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	253	1	834	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	266	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	234	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	737	-0-	-472	-0-	245	1	492	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	121	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	133	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	132	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	148	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	142	1	836	2	N	-0-					-0-
10	961 N	370	-0-	-591	-0-	130	1	240	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

05	2480 N	2406	-0-	-74	-0-	282	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	257	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	1949	-0-	-531	-0-	271	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2418 N	1741	-0-	-677	-0-	255	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1700	-0-	-340	-0-	248	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	779	-0-	-1174	-0-	273	1	506	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	275	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	270	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	275	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	269	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1838	-0-	-172	-0-	257	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	644	-0-	-1433	-0-	94	1	550	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	810	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	810	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	837	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	837	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	548	-0-	-2032	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	243	-0-	-2361	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	394	-0-	-691	-0-	394	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	403	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	390	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	403	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	390	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	815	-0-	-425	-0-	222	1	593	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	319	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	401	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	332	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	273	1	759	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	310	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	300	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	310	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	140	1	1118	2	N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	182	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	181	1	1329	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	899	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	870	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	899	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	899	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	870	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	899	1	3240	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	899	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	870	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	899	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	899	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	870	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	899	1	1693	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	237	1	601	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	216	1	538	2	N	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	257	1	647	2	N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	248	1	647	2	N	-0-					-0-
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	244	1	633	2	N	-0-					-0-
10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	252	1	669	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	515	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	492	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	488	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	472	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	457	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	469	1	1247	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	533	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	602	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	595	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	579	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	605	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	624	1	1103	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	377	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	403	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	403	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	390	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	403	1	1783	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	277	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	256	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	266	1	952	2	N	-0-					-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	215	1	887	2	N	-0-					-0-
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	267	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	277	1	1025	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1110	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	1072	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	1089	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1112	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	1081	1	4158	2	N	-0-					-0-
*10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1115	1	4425	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	496	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	480	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	496	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	496	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	480	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	496	1	1919	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1381	1	2615	2	N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1291	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1230	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1305	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1260	1	2210	2	N	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1318	1	2305	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	279	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	270	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	279	1	1352	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1496	2	N	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	345	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	403	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	403	1	1916	2	N	-0-					-0-
09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	390	1	1773	2	N	-0-					-0-
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	403	1	1755	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	403	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	390	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	398	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	403	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	390	1	1215	2	N	-0-					-0-
*10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	403	1	1205	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	310	1	604	2	N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	300	1	578	2	N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	310	1	603	2	N	-0-					-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	310	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-					-0-
*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	310	1	715	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	403	1	451	2	N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	390	1	430	2	N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	403	1	438	2	N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	403	1	433	2	N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	390	1	412	2	N	-0-					-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	403	1	428	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1531	2	44	9	N	40	43	1			6
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1517	2	44	9	N	40	36	1			10
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1513	2	33	9	N	30	33	1			7
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1410	2	34	9	N	31	34	1			4
09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	N	29	27	1			6
*10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32	28	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	366	2	29	9	N	26	29	1			9
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	350	2	18	9	N	16	15	1			10
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	17	22	1			5
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12	15	1			2
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	358	2	19	9	N	17	14	1			5
*10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	349	2	21	9	N	19	14	1			10

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	325	2	20	9	N	18	20	1			4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	7	1			6
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	364	2	14	9	N	13	14	1			5
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	N	9	11	1			3
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	422	2	11	9	N	10	7	1			6
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	N	15	18	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	403	1	617	2	N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	390	1	580	2	N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	403	1	575	2	N	-0-					-0-
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	403	1	568	2	N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	390	1	552	2	N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	403	1	561	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	899	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	771	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	886	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	870	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	870	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	899	1	713	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	91	1	74	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	766	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	742	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	722	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	770	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	723	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	768	1	2169	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	117	1	854	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	818	2	N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	108	1	768	2	N	-0-					-0-
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	108	1	760	2	N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	109	1	759	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	273	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	288	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	272	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	282	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	289	1	2019	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	388	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	337	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	376	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	378	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	390	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	133	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	139	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	139	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1603	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	133	1	442	2	N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	139	1	546	2	N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	134	1	526	2	N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	140	1	514	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	899	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	763	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	866	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	846	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	899	1	2562	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	184	1	617	2	N	-0-					-0-
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	N	-0-					-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	186	1	695	2	N	-0-					-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	166	1	601	2	N	-0-					-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	180	1	621	2	N	-0-					-0-
10	813 X	813	-0-	-0-	-0-	186	1	627	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	390	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	403	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	403	1	953	2	N	-0-					-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	390	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	390	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	390	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	403	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	390	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	403	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	403	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403	1	1084	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	400	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	383	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	380	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	313	1	1097	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	845	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	877	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	871	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	870	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	899	1	3176	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1105	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1158	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1021	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1073	1	3005	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	1145	1	3284	2	N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1202	1	3532	2	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

05	961	N	692	-0-	-269	-0-	87	1	605	2	N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	133	1	822	2	N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	139	1	796	2	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	139	1	781	2	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	134	1	760	2	N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	140	1	766	2	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	153	1	353	2	N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	2	N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	335	2	N	-0-					-0-
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	131	1	370	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	217	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	210	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	204	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	217	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	209	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	217	1	1357	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	403	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	390	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	403	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	403	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	390	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	403	1	1981	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	403	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	390	1	628	2	N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	403	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	403	1	856	2	N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	390	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	403	1	786	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	899	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	870	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	845	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	899	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	870	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	899	1	2356	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	41	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2288	-0-	-1102	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2242	-0-	-1261	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	41	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	43	1	1912	2	N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	141	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	121	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	141	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	151	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	146	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	133	1	1174	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	50	1	82	2	N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	138	-0-	-482	-0-	102	1	36	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	2	N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	403	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	208	1	534	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	273	1	803	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	301	1	570	2	N	-0-					-0-
09	750	N	348	-0-	-402	-0-	127	1	221	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	851	-0-	-709	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	210	1			132
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	246	1			32
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	126	1			30
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	105	1			4
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	132	1			41
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	156	1			22

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	310	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	300	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	310	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	310	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	300	1	800	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	122	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2256	-0-	-414	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	843	-0-	-2102	-0-	843	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1249	-0-	-431	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	300	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	300	1	777	2	N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	161	1	881	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	157	1	597	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	836	-0-	-404	-0-	158	1	678	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	152	1	859	2	N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	147	1	1217	2	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	159	1	662	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	56	1	307	2	N	-0-					-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	53	1	203	2	N	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	59	1	251	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	63	1	519	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	37	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1943	-0-	-1126	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	35	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1034	-0-	-485	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	159	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	202	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	146	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	995	-0-	-710	-0-	995	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	837	N	748	-0-	-89	-0-	75	1	673	2	N	-0-					-0-
06	840	N	548	-0-	-292	-0-	62	1	486	2	N	-0-					-0-
07	806	N	421	-0-	-385	-0-	49	1	372	2	N	-0-					-0-
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	452	-0-	-808	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	718	-0-	-460	-0-	718	2			N	-0-					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527	N	203	-0-	-324	-0-	148	1	55	2	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	135	1	432	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	130	1	618	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	2	N	-0-					-0-
09	570	N	216	-0-	-354	-0-	129	1	87	2	N	-0-					-0-
10	713	N	167	-0-	-546	-0-	134	1	33	2	N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930	N	307	-0-	-623	-0-	224	1	83	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	225	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	242	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	243	1	483	2	N	-0-					-0-
09	960	N	389	-0-	-571	-0-	232	1	157	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	296	-0-	-1099	-0-	238	1	58	2	N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	193	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	214	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	207	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	190	1	1669	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	2	N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	930 N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1807	-0-	-473	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	601	-0-	-1848	-0-	601	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	217	1	2147	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	305	-0-	-1495	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	578	-0-	-1282	-0-	69	1	509	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	196	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	217	1	2547	2	N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	N	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	100	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	101	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					-0-
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	-0-					-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	129	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	125	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	125	1	1947	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	88	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	86	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	88	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	85	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	1400	2	N	-0-					-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	28	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1590	-0-	-750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1543	-0-	-875	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1595	-0-	-115	-0-	27	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	30	1	1339	2	N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	76	1	1185	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	319	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	209	1	731	2	N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	2	N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	218	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	360	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	960	X	960	-0-	-0-	-0-	240	1	720	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	310	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	186	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	265	1	1025	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	117	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	110	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	2	N	-0-					-0-
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	115	1	1167	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	372	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	359	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	372	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	346	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	336	1	1272	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	514	-0-	-230	-0-	514	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	34	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1953	-0-	-957	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1867	-0-	-1140	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2049	-0-	-958	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	34	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	37	1	1648	2	N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	862	-0-	-728	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	755	-0-	-1105	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1087	-0-	-835	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	945	-0-	-419	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	712	-0-	-638	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	396	1	975	2	N	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	384	1	214	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	673	1	825	2	N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	403	-0-	-1302	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	183	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	160	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	193	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	170	1	1497	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	67	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	69	1	1077	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	221	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	230	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	275	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	279	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	266	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	256	1	1309	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	172	-0-	-727	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
06	840	N	552	-0-	-288	-0-	260	1	292	2	N	-0-					-0-
07	868	N	708	-0-	-160	-0-	310	1	398	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	290	1	325	2	N	-0-					-0-
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	170	1	248	2	N	-0-					-0-
10	713	N	398	-0-	-315	-0-	120	1	278	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	616	-0-	-593	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	915	-0-	-511	-0-	915	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	341	1	740	2	N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	403	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	353	1	649	2	N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	389	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	403	1	805	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	136	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	114	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	116	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	100	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	99	1	792	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	61	1	600	2	N	-0-					-0-
06	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	94	1	697	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	N	-0-					-0-
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2589	-0-	-261	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2429	-0-	-330	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	883	-0-	-1845	-0-	883	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	492	-0-	-1120	-0-	492	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	744	2	39	9	N	35	35	1			13
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28	29	1			12
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	769	2	35	9	N	32	32	1			12
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29	9	N	26	30	1			8
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	664	2	28	9	N	25	22	1			11
*10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	32	1			19

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	17	1			7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15	16	1			6
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	2	14	9	N	13	14	1			5
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	N	16	16	1			5
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16	14	1			7
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	N	19	19	1			7

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1585	2	84	9	N	76	77	1			27
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1507	2	63	9	N	57	66	1			18
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1648	2	75	9	N	68	62	1			24
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1659	2	64	9	N	58	64	1			18
09	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64	9	N	58	50	1			26
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1794	2	92	9	N	84	71	1			39

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2820	2	150	9	N	136	138	1			48
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2774	2	117	9	N	106	118	1			36
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2936	2	134	9	N	122	114	1			44
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2970	2	114	9	N	104	115	1			33
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2844	2	113	9	N	103	90	1			46
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3156	2	164	9	N	149	125	1			70

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2249	2	119	9	N	108	108	1			39
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2204	2	96	9	N	87	93	1			33
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2274	2	102	9	N	93	92	1			34
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2295	2	90	9	N	82	90	1			26
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2183	2	88	9	N	80	70	1			36
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2406	2	125	9	N	114	95	1			55

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3459	2	172	9	N	156	159	1			62
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	2	149	9	N	135	146	1			51
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3699	2	161	9	N	146	145	1			52
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3762	2	145	9	N	132	143	1			41
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3629	2	144	9	N	131	114	1			58
*10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4155	2	216	9	N	196	162	1			92

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					24
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					24
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					24
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					24
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					24
*10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					6
06	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					6
07	3100 N	3277	-0-	177	337	3277	2			N	-0-					6
08	3100 N	2942	-0-	-158	179	2942	2			N	-0-					6
09	3130 X	2951	-0-	-179	-0-	2951	2			N	-0-					6
*10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					8
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					8
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					8
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					8
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					8
*10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					14
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					14
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					14
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					14
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					14
*10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					4
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					4
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					4
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					4
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					4
*10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	N	13	14	1			2
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8	8	1			2
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	8	1			2
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	418	2	10	9	N	9	10	1			1
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10	9	1			2
*10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	N	8	7	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11	12	1			2
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	9	1			2
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8	8	1			2
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9	10	1			1
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9	9	1			1
*10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	9	1			4

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	N	9	9	1			3
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			3
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9	9	1			3
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	1			3
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	N	8	7	1			4
*10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	208	2	10	9	N	9	9	1			4

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	29	1			10
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24	26	1			8
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	625	2	29	9	N	26	25	1			9
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22	24	1			7
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	N	22	19	1			10
*10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	N	29	26	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1532	-0-	-298	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	8	1			2
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5	6	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6	4	1			2
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	N	8	8	1			2
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9	8	1			3

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	N	3	2	1			1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	1	1			-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	9	N	1	1	1			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	N	11	9	1			4
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	4	1	4	8	2
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6	5	1			3
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1195	2	7	9	N	6	7	1			2
10	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7	8	1			1

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10	8	1			4
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	971	2	10	9	N	9	10	1	1	8	2
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1068	2	4	9	N	4	4	1			2
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5	6	1			1
10	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1014	2	8	9	N	7	7	1			1

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	N	15	11	1			7
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	12	1	1	8	1
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6	3	1	3	8	1
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	4	1			3
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	7	1			1
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	6	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	N	5	5	1			1
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3	1	1	1	8	1
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	1			1
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	440	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	648	-0-	-1602	-0-	140	1	508	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	93	-0-	-2015	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	837	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2695	-0-	-125	-0-	810	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	837	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	837	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	810	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1647	-0-	-1081	-0-	351	1	1296	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	620	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	448	-0-	-947	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	592	-0-	-1361	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	386	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	366	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	403	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1341	-0-	-736	-0-	182	1	1159	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	620	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	600	1	759	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	620	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	620	1	751	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	600	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	595	-0-	-800	-0-	200	1	395	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	260	1	373	2	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	520	1	486	2	N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	360	1	834	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	270	1	506	2	N	13	9	1			5
							14	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	261	1	631	2	N	20	21	1			4
							22	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	217	1	519	2	N	18	17	1			5
							20	9									
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	221	1	568	2	N	21	19	1			7
							23	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	89	1	577	2	N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	133	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	139	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	139	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	140	1	1075	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	992	N	890	-0-	-102	-0-	271	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	236	-0-	-904	-0-	212	1	24	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	307	1	1129	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	319	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	310	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	320	1	946	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					17
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					17
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					17
*10	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					27
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					27
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					27
*10	1364	N	540	-0-	-824	-0-	540	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	403	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	390	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	397	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	395	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	390	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	776	-0-	-650	-0-	130	1	646	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	600	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	520	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	620	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	620	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	600	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	525	-0-	-1335	-0-	140	1	385	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	403	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	364	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	403	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	403	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	390	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	512	-0-	-1038	-0-	130	1	382	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	222	-0-	-1204	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	290	1	1344	2	N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	310	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	300	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	403	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	384	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	403	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	403	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	117	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	369	-0-	-1274	-0-	369	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	870	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	899	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	899	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	870	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	899	1	2240	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	390	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	403	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	403	1	1708	2	N	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	390	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	403	1	1682	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	185	1	700	2	N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	172	1	716	2	N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	372	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	360	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					9
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					9
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					9
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					9
*10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	186	1	657	2	N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	180	1	623	2	N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	186	1	639	2	N	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	180	1	602	2	N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1656	2	80	9	N	73	75	1			30
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1726	2	72	9	N	65	70	1			25
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1807	2	77	9	N	70	70	1			25
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1834	2	72	9	N	65	70	1			20
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1740	2	69	9	N	63	55	1			28
*10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1910	2	98	9	N	89	77	1			40

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1			1
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5	4	1			2
*10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6	5	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	328	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	399	-0-	-711	-0-	96	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	277	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	186	1	881	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	180	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	186	1	939	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	2	1			2

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	209	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	221	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	211	1	822	2	N	-0-					-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	213	1	803	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1170	2	19	9	N	17	21	1			8
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	N	15	21	1			2
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	N	13	10	1			5
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1050	2	10	9	N	9	10	1			4
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10	10	1			4
*10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16	11	1			9

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3180	2	171	9	N	155	158	1			54
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3078	2	131	9	N	119	133	1			40
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3251	2	150	9	N	136	127	1			49
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3257	2	125	9	N	114	127	1			36
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3017	2	119	9	N	108	96	1			48
*10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3414	2	176	9	N	160	133	1			75

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					7
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					7
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					7
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					7
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					7
*10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					15
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					15
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					15
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					15
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					15
*10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	528	2	28	9	N	25	24	1			9
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19	20	1			8
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	N	21	21	1			8
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	498	2	20	9	N	18	20	1			6
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18	16	1			8
*10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	571	2	30	9	N	27	22	1			13

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	325	2	18	9	N	16	16	1			5
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14	9	N	13	13	1			5
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	N	13	13	1			5
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13	9	N	12	13	1			4
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10	10	1			4
*10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7	8	1			3

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8	7	1			3
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7	8	1	1	8	1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6	3	1	3	8	1
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	N	4	3	1			2
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	5	1			1
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5	5	1			1

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
10	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

05	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

05	713	N	580	-0-	-133	-0-	29	1	551	2	N	-0-					-0-
06	540	N	75	-0-	-465	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	38	-0-	-551	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	805	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-				-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-				-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-				-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-				-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

05	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	2			N	-0-				-0-
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-				-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-				-0-
10	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-				-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	223	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	209	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	213	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	218	1	782	2	N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	215	1	761	2	N	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	217	1	244	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

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

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	881	2	45	9	N	41	42	1			15
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	824	2	32	9	N	29	33	1			11
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	N	36	34	1			13
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	888	2	35	9	N	32	35	1			10
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	812	2	33	9	N	30	26	1			14
*10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	905	2	50	9	N	45	38	1			21

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8	8	1			3
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5	6	1			2
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7	9	N	6	6	1			2
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6	6	1			2
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6	5	1			3
*10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	N	8	7	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	9	1			1
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	9	1			4
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6	8	1			2
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6	7	1			1
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	6	1			1
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3	4	1			-0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	1478	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1470	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	1519	1	997	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	1519	1	943	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2010	-0-	-480	-0-	1225	1	785	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	447	-0-	-2064	-0-	447	2			N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	899	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	870	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	611	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	403	1	1031	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	796	2	64	9	N	58	57	1			21
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	799	2	35	9	N	32	32	1			21
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	805	2	42	9	N	38	48	1			11
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26	32	1			5
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	777	2	42	9	N	38	31	1			12
*10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	759	2	45	9	N	41	31	1			22

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	652	-0-	-1642	-0-	652	2			N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4194	-0-	-966	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1661	-0-	-3795	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	10	1			4
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	9	1			3
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	N	7	7	1			3
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5	6	1			2
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5	6	1			1
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6	5	1			2

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1495	2	119	9	N	108	114	1			37
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1390	2	65	9	N	59	58	1			38
07	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1470	2	76	9	N	69	87	1			20
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1453	2	55	9	N	50	61	1			9
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1404	2	76	9	N	69	57	1			21
*10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1366	2	83	9	N	75	56	1			40

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	644	-0-	-1340	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	620	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	582	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	620	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	600	1	3441	2	N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	617	1	3637	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

05	2201	N	1316	-0-	-885	-0-	500	1	816	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	18	-0-	-2172	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8	8	1			6
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11	9	1			8
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9	10	1			7
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7	7	1			7
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5	6	1			6
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8	9	N	7	7	1			6

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	27	1			9
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	N	14	14	1			9
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	598	2	23	9	N	21	22	1			8
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	N	11	14	1			5
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	479	2	13	9	N	12	10	1			7
*10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	N	16	19	1			4

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	620	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	586	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	613	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	620	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	600	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	620	1	2746	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	351	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	294	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	358	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	363	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	356	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	1555	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	93	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	888	-0-	-2522	-0-	272	1	616	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2437	-0-	-942	-0-	392	1	2045	2	N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

05	4340	X	2434	-0-	-1906	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1534	-0-	-956	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2151	-0-	-298	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	148	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	157	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	158	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	167	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	403	1	343	2	N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	390	1	401	2	N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	398	1	497	2	N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	403	1	508	2	N	-0-					-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	390	1	375	2	N	-0-					-0-
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	403	1	587	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	310	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	310	1	1874	2	N	-0-					-0-
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	310	1	1799	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	165	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	139	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	174	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	170	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	157	1	1386	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1765	2	48	9	Y	44					75
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1701	2	275	9	Y	250	170	1			155
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-	56	1			99
*08	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1681	2	116	9	Y	105					204
*09	1890	N	1226	-0-	-664	-0-	1226	2			Y	-0-	40	1			164
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			Y	-0-	32	1			132

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
06	660 N	201	-0-	-459	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	174	-0-	-539	-0-	53	1	121	2	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	310	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	238	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	186	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	180	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1318	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	321	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	321	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	337	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	350	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	309	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	322	1	2347	2	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

05	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	291	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	296	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	310	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	283	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	287	1	796	2	N	-0-					-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	256	1	770	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	397	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	407	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	402	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	385	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	403	1	454	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	403	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	390	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	403	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	403	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	384	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4	4	1			1
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1			1
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1767	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1710	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1767	1	3738	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	1551	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1114	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1767	1	3626	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3214	2	92	9	N	84	90	1			13
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3029	2	69	9	N	63	64	1			12
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3130	2	72	9	N	65	62	1			15
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	2	72	9	N	65	70	1			10
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3047	2	84	9	N	76	69	1			17
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	2	101	9	N	92	81	1			28

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	200	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	155	1	698	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	194	1	832	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	197	1	858	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1767	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1710	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1767	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1739	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1710	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1613	1	2711	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					32
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					32
08	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					32
09	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					32
*10	1674	N	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					42
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	2			N	-0-					42
08	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	3271	2			N	-0-					42
09	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	3074	2			N	-0-					42
*10	3720	X	1225	-0-	-2495	-0-	1225	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22	20	1			6
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2129	2	19	9	N	17	19	1	1	8	3
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10	5	1	5	8	3
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	N	10	7	1			6
09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1827	2	11	9	N	10	14	1			2
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	N	12	13	1			1

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	162	1	652	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	189	1	301	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	258	1	422	2	N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

05	837	N	699	-0-	-138	-0-	690	2	9	9	N	8	9	1			1
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	7	1	1	8	1
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6	9	N	5	3	1	2	8	1
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5	3	1			3
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5	7	1			1
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	774	2	7	9	N	6	6	1			1

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	217	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	210	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	217	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	217	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	210	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	646	-0-	-842	-0-	203	1	443	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	403	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	403	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	403	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	390	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	N	19	18	1			5
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1967	2	17	9	N	15	17	1	1	8	2
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	N	10	5	1	5	8	2
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10	6	1			6
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	13	1			2
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1696	2	12	9	N	11	12	1			1

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

05	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1129	-0-	-2033	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	403	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	382	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	403	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	403	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	390	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	395	1	1798	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9	11	1			3
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	9	1			3
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	6	1			3
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5	6	1			2
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	6	1			1
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	N	5	4	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	789	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	96	1	758	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	114	1	865	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	73	1	642	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	584	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	1782	-0-	-918	-0-	479	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	613	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	487	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	480	1	2100	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9	8	1			3
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	6	1			2
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			2
08	166	X	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6	6	1			2
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5	5	1			2
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	165	2	9	9	N	8	7	1			3

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	217	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	276	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	727	2	N	-0-					-0-
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	270	1	679	2	N	-0-					-0-
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	279	1	677	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	904	2	50	9	N	45	45	1			17
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	658	2	23	9	N	21	33	1			5
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1039	2	46	9	N	42	33	1			14
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36	39	1			11
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	927	2	37	9	N	34	30	1			15
*10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	41	1			23

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15	15	1			6
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8	12	1			2
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	378	2	18	9	N	16	13	1			5
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13	14	1			4
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12	11	1			5
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	N	18	15	1			8

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	295	2	17	9	N	15	15	1			5
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	N	11	12	1			4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11	11	1			4
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	9	N	10	11	1			3
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	267	2	11	9	N	10	9	1			4
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	12	1			8

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978

05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	401	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	390	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	351	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	403	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	390	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	438	-0-	-926	-0-	130	1	308	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	842	2	44	9	N	40	41	1			14
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	32	1			11
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	896	2	41	9	N	37	34	1			14
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32	36	1			10
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	882	2	37	9	N	34	29	1			15
*10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	927	2	52	9	N	47	40	1			22

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

05	0	W	596	-0-	596	5495	596	2			N	-0-					-0-
06	0	W	582	-0-	582	6077	582	2			N	-0-					-0-
07	0	W	558	-0-	558	6635	558	2			N	-0-					-0-
08	0	W	472	-0-	472	7107	472	2			N	-0-					-0-
09	0	W	463	-0-	463	7570	463	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	183	-0-	-2917	4653	183	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

05	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	651	N	262	-0-	-389	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

05	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	2	42	9	N	38	41	1			6
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1428	2	26	9	N	24	27	1			3
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	N	29	25	1			7
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1537	2	36	9	N	33	35	1			5
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1473	2	40	9	N	36	33	1			8
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1508	2	48	9	N	44	38	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	406	2	22	9	N	20	20	1			7
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	15	1			5
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	407	2	19	9	N	17	16	1			6
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15	16	1			5
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15	13	1			7
*10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21	18	1			10

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	390	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	403	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	N	-0-					-0-
*10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1091	2	59	9	N	54	54	1			19
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1069	2	42	9	N	38	43	1			14
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1126	2	53	9	N	48	44	1			18
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36	44	1			10
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	368	2	15	9	N	14	16	1			8
*10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	385	2	23	9	N	21	19	1			10

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	N	74	90	1			38
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2002	2	59	9	N	54	54	1			38
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2061	2	81	9	N	74	80	1			32
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2250	2	59	9	N	54	60	1			26
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2164	2	54	9	N	49	47	1			28
*10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2039	2	77	9	N	70	85	1			13

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					16
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					16
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					16
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					16
09	3000 N	3430	-0-	430	430	3430	2			N	-0-					16
*10	3849 X	3419	-0-	-430	-0-	3419	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

05	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

05	403	N	389	-0-	-14	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	77	1	174	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	487	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1340	2	67	9	N	61	61	1			22
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1322	2	52	9	N	47	52	1			17
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1390	2	61	9	N	55	52	1			20
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1412	2	54	9	N	49	54	1			15
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1358	2	52	9	N	47	41	1			21
*10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74	9	N	67	57	1			31

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1151	-0-	-799	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	470	-0-	-1018	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2275	2	65	9	N	59	65	1			9
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2161	2	51	9	N	46	46	1			9
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2122	2	50	9	N	45	43	1			11
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1978	2	45	9	N	41	46	1			6
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2039	2	57	9	N	52	46	1			12
*10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2104	2	78	9	N	71	62	1			21

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21	25	1			10
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17	24	1			3
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	684	2	15	9	N	14	12	1			5
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11	12	1			4
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	N	13	12	1			5
*10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18	13	1			10

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	770	2	31	9	N	28	33	1			13
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	N	23	32	1			4
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	725	2	21	9	N	19	16	1			7
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	564	2	17	9	N	15	16	1			6
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16	16	1			6
*10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	535	2	28	9	N	25	17	1			14

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	836	2	67	9	N	61	61	1			21
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	822	2	37	9	N	34	33	1			22
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	844	2	44	9	N	40	50	1			12
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	821	2	30	9	N	27	34	1			5
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	820	2	44	9	N	40	33	1			12
*10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45	33	1			24

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	180	1	498	2	N	-0-					-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	270	1	596	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	271	1	557	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	222	1	441	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	258	1	555	2	N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	227	1	456	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	N	54	47	1			18
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1083	2	47	9	N	43	46	1			15
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1125	2	51	9	N	46	45	1			16
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1048	2	42	9	N	38	43	1			11
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	884	2	36	9	N	33	29	1			15
*10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1025	2	53	9	N	48	40	1			23

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1661	2	88	9	N	80	79	1			28
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1447	2	62	9	N	56	60	1			24
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1685	2	74	9	N	67	67	1			24
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1756	2	69	9	N	63	66	1			21
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1786	2	70	9	N	64	56	1			29
*10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	N	90	77	1			42

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3115	2	154	9	N	140	142	1			56
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3104	2	123	9	N	112	124	1			44
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3429	2	146	9	N	133	130	1			47
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3475	2	135	9	N	123	132	1			38
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3302	2	131	9	N	119	104	1			53
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3751	2	194	9	N	176	146	1			83

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	538	1	577	2	N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	600	1	651	2	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	403	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	390	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	390	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	390	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	576	-0-	-1346	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	535	-0-	-1046	-0-	535	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	310	1	767	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	310	1	301	2	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	300	1	826	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	217	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	217	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	217	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	210	1	817	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	277	-0-	-870	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	48	-0-	-324	-0-	30	1	18	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	744	N	431	-0-	-313	-0-	200	1	231	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	300	1	148	2	N	-0-					-0-
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	201	-0-	-791	-0-	189	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	252	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	255	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	254	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	755	-0-	-423	-0-	251	1	504	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1526	2	23	9	N	21	24	1			7
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2529	2	20	9	N	18	19	1			6
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15	14	1			7
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	N	11	14	1			4
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	N	13	14	1			3
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	10	1			4

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	403	1	2125	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	390	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	403	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	390	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	835	-0-	-1180	-0-	130	1	705	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	19	1			6
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	N	15	15	1			6
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	10	1			5
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8	10	1			3
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	N	9	10	1			2
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	N	8	7	1			3

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3983	2	61	9	N	55	54	1			20
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6318	2	51	9	N	46	48	1			18
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	N	35	34	1			19
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3035	2	26	9	N	24	32	1			11
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	2	30	9	N	27	31	1			7
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3257	2	31	9	N	28	25	1			10

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	N	10	11	1			6
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	N	8	9	1			5
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	N	7	7	1			5
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	7	1			4
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	7	1			1
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3183	2	157	9	N	143	146	1			57
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3121	2	129	9	N	117	128	1			46
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3415	2	151	9	N	137	133	1			50
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3462	2	133	9	N	121	133	1			38
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3302	2	133	9	N	121	105	1			54
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3713	2	191	9	N	174	146	1			82

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	499	-0-	-989	-0-	499	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	620	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	600	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3181	2	N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	620	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	600	1	2839	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1005	-0-	-2498	-0-	60	1	945	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	13	1			3
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	10	10	1			3
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	9	8	1			4
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	8	1			2
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7	7	1			2
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	N	-0-					-0-
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	210	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	189	1	652	2	N	-0-					-0-
08	961	N	476	-0-	-485	-0-	70	1	406	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	210	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	200	-0-	-637	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7	11	1			7
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	360	2	10	9	N	9	8	1			8
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	8	1			8
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5	5	1			8
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4	5	1			7
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6	6	1			7

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	N	16	20	1			5
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2139	2	18	9	N	16	16	1			5
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13	12	1			6
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9	12	1			3
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1219	2	12	9	N	11	12	1			2
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10	9	1			3

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	837	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	810	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	837	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	837	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	810	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	407	-0-	-1732	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	453	-0-	-818	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	928	1	4660	2	N	140	152	1			31
							154	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	900	1	4680	2	N	121	118	1			34
							133	9									
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	924	1	4760	2	N	116	113	1			37
							128	9									
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	929	1	4890	2	N	127	136	1			28
							140	9									
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	854	1	4414	2	N	120	109	1			39
							132	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	693	1	5313	2	N	172	144	1			67
							189	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	410	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	396	1	221	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	133	1	162	2	N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	30	1			23
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2146	2	31	9	N	28	27	1			24
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	28	1			23
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	2	19	9	N	17	18	1			22
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15	9	N	14	17	1			19
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22	9	N	20	20	1			19

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	N	6	7	1			2
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	5	1			2
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4	4	1			2
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	4	1			1
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	4	1			1
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1			1

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1159	-0-	-1259	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1285	2	48	9	N	44	46	1			18
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	41	1	1	8	18
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1200	2	35	9	N	32	35	1	4	8	11
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22	23	1			10
09	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23	25	1			8
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1033	2	28	9	N	25	27	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	310	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	255	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	310	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	310	1	975	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	300	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	749	-0-	-553	-0-	749	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2024

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1			1
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	239	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1			1
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	217	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	217	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4589	-0-	1589	1589	210	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4094	-0-	994	2583	210	1	3884	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3443	2	63	9	N	57	54	1			14
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2627	2	37	9	N	34	37	1			11
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3425	2	40	9	N	36	32	1			15
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	N	28	34	1			9
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2787	2	31	9	N	28	31	1			6
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2885	2	24	9	N	22	19	1			9

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					36
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					36
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					36
08	4898	X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2			N	-0-					36
09	4740	X	3163	-0-	-1577	-0-	3163	2			N	-0-					36
*10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	N	12	11	1			4
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2
08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	4	1			4
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	N	7	9	1			2
10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7	8	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

05	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	N	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	N	14	13	1			4
06	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	1205	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1096	2	6	9	N	5	3	1	3	8	1
08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	550	2	3	9	N	3	2	1			2
09	1230 N	670	-0-	-560	-0-	667	2	3	9	N	3	4	1			1
10	1116 N	783	-0-	-333	-0-	777	2	6	9	N	5	5	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					21
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					21
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					21
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					21
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-					21
*10	1333	N	547	-0-	-786	-0-	547	2			N	-0-					21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					9
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					9
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					9
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					9
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

05	1552	X	1197	-0-	-355	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1320	-0-	-90	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	4	1			1
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	4	1			1
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	N	4	4	1			1
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	3	1			-0-
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	N	4	3	1			1
*10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10	12	1			3
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10	10	1			3
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7	7	1			3
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	N	6	7	1			2
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7	7	1			2
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	14	1			6
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10	9	1			7
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12	10	1			9
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9	11	1			7
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5	10	1			2
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	N	8	7	1			3

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1171	2	18	9	N	16	18	1			5
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13	14	1			4
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12	11	1			5
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10	12	1			3
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10	11	1			2
10	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	N	8	7	1			3

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1212	2	79	9	N	72	107	1			4
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21	9	N	19	15	1			8
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18	20	1			6
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	N	38	37	1			7
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2510	2	68	9	N	62	36	1			33
*10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2638	2	99	9	N	90	116	1			7

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3021	2	274	9	N	249	303	1			165
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3296	2	296	9	N	269	330	1			104
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3408	2	383	9	N	348	363	1			89
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3602	2	316	9	N	287	247	1			129
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3373	2	303	9	N	275	303	1			101
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3481	2	387	9	N	352	371	1			82

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1314	2	54	9	N	49	61	1			24
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1251	2	35	9	N	32	32	1			24
07	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1489	2	59	9	N	54	56	1			22
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1569	2	40	9	N	36	41	1			17
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1524	2	41	9	N	37	33	1			21
*10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1467	2	55	9	N	50	61	1			10

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1077	2	44	9	N	40	51	1			19
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1083	2	31	9	N	28	28	1			19
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	N	42	45	1			16
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1263	2	32	9	N	29	32	1			13
09	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1228	2	33	9	N	30	26	1			17
*10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1181	2	44	9	N	40	48	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	2	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	270	2	2	9	N	2	1	1			1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	212	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1756	2	35	9	N	32	30	1			15
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1685	2	36	9	N	33	30	1	1	8	17
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23	28	1	5	8	7
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1728	2	20	9	N	18	14	1			11
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1686	2	19	9	N	17	19	1			9
10	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1601	2	26	9	N	24	29	1			4

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1113	2	45	9	N	41	52	1			19
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1097	2	32	9	N	29	29	1			19
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1230	2	50	9	N	45	47	1			17
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30	34	1			13
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1243	2	34	9	N	31	27	1			17
*10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1197	2	46	9	N	42	50	1			9

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	1	1			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	2	50	9	N	45	46	1			16
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	920	2	37	9	N	34	37	1			13
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	987	2	44	9	N	40	38	1			15
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	988	2	39	9	N	35	39	1			11
09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	928	2	40	9	N	36	31	1			16
*10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1038	2	55	9	N	50	43	1			23

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7	7	1			2
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	628	2	6	9	N	5	6	1			1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4	2	1	2	8	1
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	623	2	3	9	N	3	2	1			2
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	574	2	3	9	N	3	4	1			1
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	611	2	3	9	N	3	4	1			-0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1316	2	106	9	N	96	103	1			33
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1264	2	59	9	N	54	52	1			35
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1342	2	69	9	N	63	79	1			19
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1335	2	50	9	N	45	56	1			8
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1296	2	69	9	N	63	52	1			19
*10	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1260	2	77	9	N	70	52	1			37

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2022	2	161	9	N	146	152	1			51
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1982	2	90	9	N	82	80	1			53
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2043	2	106	9	N	96	121	1			28
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2001	2	73	9	N	66	82	1			12
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	1988	2	108	9	N	98	80	1			30
*10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2041	2	124	9	N	113	81	1			62

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3534	2	299	9	N	272	395	1			199
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4673	2	414	9	N	376	432	1			143
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5051	2	578	9	N	525	545	1			123
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5556	2	487	9	N	443	377	1			189
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5371	2	485	9	N	441	468	1			162
*10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5369	2	597	9	N	543	582	1			123

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1006	2	61	9	N	55	66	1			11
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1339	2	36	9	N	33	21	1			23
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1577	2	63	9	N	57	59	1			21
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1650	2	42	9	N	38	43	1			16
09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1676	2	47	9	N	43	36	1			23
*10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1609	2	62	9	N	56	67	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2088	2	87	9	N	79	98	1			36
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2066	2	61	9	N	55	55	1			36
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1478	2	57	9	N	52	68	1			20
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	N	31	35	1			16
09	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1188	2	32	9	N	29	26	1			19
*10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1077	2	40	9	N	36	45	1			10

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7	8	1			1
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5	5	1			1
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5	5	1			1
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7	7	1			1
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	249	2	7	9	N	6	6	1			1
*10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7	6	1			2

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1650	2	69	9	N	63	70	1			29
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1728	2	51	9	N	46	46	1			29
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1773	2	70	9	N	64	69	1			24
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1779	2	45	9	N	41	48	1			17
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1608	2	45	9	N	41	34	1			24
*10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1662	2	63	9	N	57	68	1			13

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	593	-0-	-988	-0-	593	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15	12	1			7
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5	10	1			2
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1	2	8	3
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7	6	1			4
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8	8	1			4
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8	11	1			1

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	2	1			1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10	10	1			2
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	N	13	11	1			4
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	10	1			2
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	8	1			1
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7	6	1			2
*10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	5	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17	15	1			9
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1025	2	22	9	N	20	18	1	1	8	10
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	N	21	23	1	4	8	4
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	N	11	9	1			6
09	1380	N	894	-0-	-486	-0-	884	2	10	9	N	9	10	1			5
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1130	2	11	9	N	10	13	1			2

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2107	2	110	9	N	100	102	1			35
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2032	2	89	9	N	81	85	1			31
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2134	2	98	9	N	89	87	1			33
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1858	2	73	9	N	66	76	1			23
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1929	2	78	9	N	71	62	1			32
*10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1308	2	74	9	N	67	71	1			28

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3497	2	103	9	N	94	99	1			14
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3391	2	64	9	N	58	65	1			7
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3551	2	80	9	N	73	63	1			17
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3497	2	84	9	N	76	82	1			11
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3125	2	80	9	N	73	69	1			15
*10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	N	23	37	1			1

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

05	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	403	1	3066	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	390	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	691	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	899	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	870	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	899	1	2847	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

05	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	899	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	870	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	899	1	2643	2	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	899	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	865	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	899	1	2782	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	753	1	675	2	N	-0-					-0-
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	717	2	N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	899	1	690	2	N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	899	1	761	2	N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	842	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	899	1	852	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	2	N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	139	1	554	2	N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	139	1	553	2	N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	N	-0-					-0-
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	140	1	558	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	186	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	180	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	178	1	1210	2	N	-0-					-0-
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	180	1	1172	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	403	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	390	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	403	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	390	1	1342	2	N	-0-					-0-
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	372	1	316	2	N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	264	1	305	2	N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-					-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	2	N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	186	1	344	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	403	1	527	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	371	1	383	2	N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	329	1	445	2	N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	383	1	560	2	N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	403	1	532	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	300	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	300	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	186	1	402	2	N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	165	1	361	2	N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	279	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	270	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	279	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	279	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	270	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	186	1	324	2	N	-0-					-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	171	1	288	2	N	-0-					-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	184	1	336	2	N	-0-					-0-
08	509 X	509	-0-	-0-	-0-	186	1	323	2	N	-0-					-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	180	1	309	2	N	-0-					-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	186	1	308	2	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	2	13	9	N	12	10	1			6
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	12	1			6
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13	14	1	2	8	3
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6	5	1			4
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6	7	1			3
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7	9	1			1

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

05	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2643	-0-	-1107	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2556	-0-	-1319	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	2587	-0-	-1164	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

05	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	2	28	9	N	25	23	1			7
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	N	8	14	1			1
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11	7	1			4
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	N	8	11	1			1
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

05	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4286	-0-	-874	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4504	-0-	-828	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	390	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	390	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	403	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	357	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	208	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	390	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	403	1	1759	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	551	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	899	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	899	1	1607	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	175	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	159	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	159	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	146	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	171	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	174	1	1265	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	403	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	390	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	403	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	379	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	350	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	386	1	1650	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	403	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	379	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	398	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	403	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	352	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	400	1	1328	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	246	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	246	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	245	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	223	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	403	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	390	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	403	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	390	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	403	1	1004	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	604	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	600	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	620	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	620	1	1894	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	600	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	620	1	1857	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	620	1	2420	2	N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	600	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	620	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	620	1	2495	2	N	-0-					-0-
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	600	1	2372	2	N	-0-					-0-
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	620	1	2404	2	N	-0-					24

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	496	1	772	2	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	480	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	457	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	447	1	742	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	440	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	496	1	718	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	178	1	501	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	185	1	533	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	164	1	478	2	N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	172	1	483	2	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	182	1	523	2	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	189	1	556	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

05	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3015	-0-	-375	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	N	-0-					-0-
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	53	1	420	2	N	-0-					-0-
07	620 N	373	-0-	-247	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-
08	589 N	485	-0-	-104	-0-	52	1	433	2	N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

05	3844 X	3552	-0-	-292	-0-	59	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3333	-0-	-177	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	58	1	3311	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	65	1	2862	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

05	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	51	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2825	-0-	-295	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	50	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2298	-0-	-771	-0-	51	1	2247	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

05	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	57	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3186	-0-	-414	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3120	-0-	-414	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3300	-0-	-90	-0-	57	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	2590	-0-	-820	-0-	58	1	2532	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

05	1922 X	1374	-0-	-548	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1016	-0-	-874	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	1324	-0-	-102	-0-	122	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	652	-0-	-758	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1488	-0-	-248	-0-	177	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1381	-0-	-355	-0-	127	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	1674	-0-	-6	-0-	132	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

05	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780 N	420	-0-	-360	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	963	-0-	-1827	-0-	963	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	52	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	50	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2269	-0-	-676	-0-	50	1	2219	2	N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

05	2666 X	2385	-0-	-281	-0-	40	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	2219	-0-	-1081	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2187	-0-	-1223	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2214	-0-	-186	-0-	38	1	2176	2	N	-0-					-0-
10	2387 X	1740	-0-	-647	-0-	39	1	1701	2	N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	267	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	258	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	220	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	3069 N	1967	-0-	-1102	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	899	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	870	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	897	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	899	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	870	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	899	1	2199	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	398	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	390	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	356	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	390	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	395	1	919	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	403	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	403	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	403	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	390	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	403	1	1007	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	833	-0-	-221	-0-	833	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

05	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	899	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	870	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	882	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	899	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	870	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	899	1	1617	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	899	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	870	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	899	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	899	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	870	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	899	1	1212	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	397	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	390	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	403	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	403	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	390	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	403	1	1262	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

05	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	899	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	870	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	899	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	899	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2052	-0-	-468	-0-	870	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	899	1	1372	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2230	-0-	-740	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	899	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	870	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	899	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	899	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	870	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	899	1	2930	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1380	-0-	-660	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	187	-0-	-1828	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1078	-0-	-1022	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1242	-0-	-866	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1178	-0-	-899	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	311	-0-	-991	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	484	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	366	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	354	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	342	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	348	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	348	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	607	-0-	-1346	-0-	102	1	505	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2380	-0-	-320	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	812	-0-	-1978	-0-	812	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	336	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	342	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	324	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	336	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	348	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	737	-0-	-1743	-0-	102	1	635	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	260	1	2304	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2347	-0-	-353	-0-	261	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	279	1	2237	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	279	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2238	-0-	-252	-0-	270	1	1968	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	702	-0-	-1809	-0-	90	1	612	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2438	-0-	-538	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	820	-0-	-2001	-0-	820	2			N	-0-			-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

05	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	226	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	4203	-0-	-147	-0-	235	1	3968	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	275	1	4027	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	257	1	3813	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	3843	-0-	-477	-0-	266	1	3577	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	1311	-0-	-3029	-0-	96	1	1215	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

05	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	266	1	2160	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	252	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	276	1	2570	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2107	-0-	-559	-0-	230	1	1877	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2186	-0-	-454	-0-	236	1	1950	2	N	-0-			-0-
10	2852 N	872	-0-	-1980	-0-	85	1	787	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

05	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	244	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2609	-0-	-121	-0-	263	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	275	1	2136	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	1916	-0-	-905	-0-	210	1	1706	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	142	-0-	-2468	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	525	-0-	-2172	-0-	27	1	498	2	N	-0-			-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

05	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	243	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2826	-0-	-384	-0-	270	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	279	1	2656	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2793	-0-	-524	-0-	279	1	2514	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	270	1	2190	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	148	1	1599	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1235	-0-	-1028	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	279	1	3801	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	270	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	279	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3769	-0-	-1005	-0-	279	1	3490	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3595	-0-	-545	-0-	270	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2079	-0-	-2013	-0-	144	1	1935	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2457	-0-	-303	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	840	-0-	-1981	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	279	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	270	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	279	1	2659	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	279	1	2639	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	270	1	2493	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1337	-0-	-1732	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2490	-0-	-52	-0-	279	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1505	-0-	-1045	-0-	186	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	279	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	270	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	1552	-0-	-1362	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

05	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2138	-0-	-472	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1695	-0-	-1002	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1422	-0-	-1275	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

05	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	988	-0-	-1957	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1412	-0-	-417	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
07	1922	X	1302	-0-	-620	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
09	1470	X	1145	-0-	-325	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-			-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-			-0-
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-			-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-			-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	372	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	372	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	372	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	360	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	372	1	1091	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	339	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	360	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	363	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	361	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	315	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	342	1	998	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	360	1	1742	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	372	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	372	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	360	1	1770	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	372	1	1774	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

05	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	372	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1613	-0-	-187	-0-	360	1	1253	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	372	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	372	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1575	-0-	-105	-0-	360	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	372	1	1224	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	17	20	1			8
							19	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	13	12	1			9
							14	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	13	9	1	1	8	12
							14	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	21	24	1			9
							23	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	19	18	1			10
							21	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	32	34	1			8
							35	9									

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

05	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	372	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	360	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	372	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	360	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	372	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	360	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	372	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	372	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	360	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1777	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

05	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	319	1	864	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	360	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	372	1	854	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	351	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	326	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	365	1	1044	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	360	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	372	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	360	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1429	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	372	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	360	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	372	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	372	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	360	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	372	1	1413	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

05	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	372	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	360	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	372	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	372	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	360	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	372	1	2707	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	372	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	360	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	372	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2005	-0-	-506	-0-	372	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	360	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	963	-0-	-1300	-0-	96	1	867	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

05	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	830	-0-	-1619	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	517	-0-	-847	-0-	517	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	276	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	330	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	300	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	356	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	214	1	1609	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	360	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	372	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	372	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	360	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	372	1	1662	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	372	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	360	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	2	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	360	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	369	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	360	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	358	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	288	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	350	1	1271	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	372	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	360	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	372	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	372	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	360	1	2392	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	372	1	2330	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2485	-0-	-5	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2254	-0-	-443	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	766	-0-	-1807	-0-	766	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	372	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	360	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	372	1	1173	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	831	-0-	-2021	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	681	-0-	-1334	-0-	681	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

05	3224	X	2191	-0-	-1033	-0-	314	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	354	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	348	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	360	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2250	-0-	-390	-0-	342	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	693	-0-	-1787	-0-	96	1	597	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1522	-0-	-788	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1747	-0-	-640	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	735	-0-	-970	-0-	735	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

05	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	861	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

05	1798	X	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

05	2263	X	225	-0-	-2038	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	752	-0-	-891	-0-	752	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	798	-0-	-907	-0-	798	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

05	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	553	-0-	-2144	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

05	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1469	-0-	-1259	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2597	-0-	-1216	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2083	-0-	-1327	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2539	-0-	-995	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2463	-0-	-1071	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2223	-0-	-1677	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1370	-0-	-2660	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2308	-0-	-1164	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	869	-0-	-2200	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2228	-0-	-352	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2351	-0-	-199	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	700	-0-	-1811	-0-	700	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

05	1953	X	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	399	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	378	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	385	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	375	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	381	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	403	1	1831	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	378	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2316	-0-	-102	-0-	398	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	403	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	390	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	403	1	1947	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

05	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	390	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	390	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	403	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	390	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	403	1	2424	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

05	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	255	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	348	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	379	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	376	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	390	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	399	1	1770	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	360	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	372	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	372	1	961	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

05	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	372	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	360	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	372	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2447	-0-	-133	-0-	360	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	372	1	2098	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	398	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	390	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	380	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	401	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	390	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	216	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	200	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	342	1	1094	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

05	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	372	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	360	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1467	-0-	-920	-0-	372	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1404	-0-	-983	-0-	372	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1445	-0-	-625	-0-	360	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	372	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	360	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3102	-0-	-1083	-0-	199	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3537	-0-	-555	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

05	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	360	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	372	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	372	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	360	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

05	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	372	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	360	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	372	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	372	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	360	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	372	1	2406	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

05	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	372	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3611	-0-	-319	-0-	360	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	372	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	360	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	372	1	3076	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	360	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	372	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	360	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 3350

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	360	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	372	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	313	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1730	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250

05	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	333	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	329	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2831	-0-	-703	-0-	324	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	372	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	316	1	2580	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	366	1	2881	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	372	1	2117	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	360	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	372	1	2045	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	372	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	360	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	372	1	1994	2	N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

05	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150

05	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4806	-0-	-495	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050

05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	351	1	734	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	296	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	363	1	772	2	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1	784	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	372	1	779	2	N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	367	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	360	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1613	-0-	-1952	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1952	-0-	-1613	-0-	348	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	360	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	372	1	1505	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	372	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	359	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	372	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	372	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	349	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	372	1	1448	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	336	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	372	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1718	-0-	-111	-0-	360	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1686	-0-	-84	-0-	360	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	352	1	1266	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100

05	5704 X	4981	-0-	-723	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4788	-0-	-462	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	3113	-0-	-2281	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

05	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	748	-0-	-337	-0-	748	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200

05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

05	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902

05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 3115

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	620	N	209	-0-	-411	-0-	209	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 3650

05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 3000

05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

05	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	444	2	9	9	N	8	8	1			6
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5	5	1			6
07	837	N	682	-0-	-155	-0-	675	2	7	9	N	6	5	1			7
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	N	3	5	1			5
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5	6	1			4
10	682	N	455	-0-	-227	-0-	452	2	3	9	N	3	3	1			4

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

05	961	N	883	-0-	-78	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			7
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	Y	8	8	1			7
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	8	1			8
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	600	2	6	9	Y	5	8	1			5
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1099	2	24	9	Y	22	10	1			17
10	1116	N	788	-0-	-328	-0-	780	2	8	9	Y	7	6	1			18

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	64	1	3792	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3430	-0-	-2212	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3639	-0-	-2003	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3496	-0-	-434	-0-	60	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	61	1	2676	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

05	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	54	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2873	-0-	-1653	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3054	-0-	-1472	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	50	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	51	1	2226	2	N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

05	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	48	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2716	-0-	-1128	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	46	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	47	1	2054	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	52	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2953	-0-	-1325	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	50	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	50	1	2211	2	N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350

05	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	38	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2194	-0-	-999	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	39	1	2200	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	39	1	1712	2	N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150

05	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

05	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

05	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1775	-0-	-798	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1582	-0-	-308	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1492	-0-	-248	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 3215

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 3004

05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1783	-0-	-480	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 3054

05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	632	-0-	-1476	-0-	632	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	604	-0-	-1225	-0-	604	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3140	-0-	-1014	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1614	-0-	-1656	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	557	-0-	-1365	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	60	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3205	-0-	-2375	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3392	-0-	-2188	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	56	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	57	1	2485	2	N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1673	-0-	-466	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

05	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111

05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	295	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	288	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950

05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145

05	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	846	-0-	-264	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	495	-0-	-745	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900

05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4290	-0-	-3540	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4348	-0-	-3743	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3016	-0-	-2440	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	300	-0-	-4770	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420

05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	3003	-0-	-2980	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800

05	4681	X	3128	-0-	-1553	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565

05	1488	X	490	-0-	-998	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	389	-0-	-1051	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835

05	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1317	-0-	-1163	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850

05	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2614	-0-	-920	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 2900

05	3999	X	2430	-0-	-1569	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2502	-0-	-1368	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1985	-0-	-505	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1988	-0-	-2011	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12B RRCID -> 296841 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2056 - 2800

05	7688	X	3859	-0-	-3829	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3449	-0-	-3991	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	3482	-0-	-4206	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	3363	-0-	-4325	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3109	-0-	-1061	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	2997	-0-	-2459	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	2959	-0-	-2321	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3071	-0-	-2385	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2819	-0-	-2637	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700

05	7688	X	3938	-0-	-3750	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3667	-0-	-3773	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3555	-0-	-630	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3280	-0-	-650	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

05	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	756	-0-	-1259	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TOPPER OIL COMPANY //CONT.// 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024 - WELL PLUGGED 09/26/24

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION 953900
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

BEREN CORPORATION 066750
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

05	553	N	339	-0-	-214 B	-0-	339	3		N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194 B	-0-	406	3		N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	323	3		N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3		N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3		N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3		N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
06	840	N	599	-0-	-241 B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3		N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3		N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313

MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978

THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	155 N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	217 N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	310	N	89	-0-	-221 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	925	N	784	-0-	-141 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	925	N	918	-0-	-7 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	107	-0-	-668 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	690	N	395	-0-	-295 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	372	N	32	-0-	-340 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	327	2	8	9	N	7	8	1			1
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	306	2	7	9	N	6	6	1			1
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	308	2	6	9	N	5	5	1			1
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	324	2	9	9	N	8	8	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	290	2	8	9	N	7	6	1			2
*10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	291	2	9	9	N	8	7	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
08	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
06	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
07	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
10	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
06	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
07	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

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

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
06	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
08	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
10	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

05	1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	988	-0-	-32 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 03/19/2024 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

05	14B2 EXT	751	-0-	751 B	1618	751 2		N	-0-			-0-
06	2257 R	639	-0-	-1618 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
07	1767 #	623	-0-	-1144 B	-1144	623 2		N	-0-			-0-
08	1767 #	587	-0-	-1180 B	-2324	587 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2324												
09	1710 #	550	-0-	-1160 B	-3484	550 2		N	-0-			-0-
10	620 N	555	-0-	-65 B	-3484	555 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
10	744 N	485	-0-	-259 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
06	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	856	-0-	-446 B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	146	2	12	9	N	11	12	1			4
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	143	2	7	9	N	6	6	1			4
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	148	2	8	9	N	7	9	1			2
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	148	2	6	9	N	5	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	145	2	8	9	N	7	6	1			2
*10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	141	2	9	9	N	8	6	1			4

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1		-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1		-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1		1
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	193	2	1	9	N	1	2	1		-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	114	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	45	2	1	9	N	1	1	1		-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	684	2	10	9	N	9	8	1		2
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	527	2	8	9	N	7	7	1		2
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	790	2	8	9	N	7	6	1		3
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	532	2	4	9	N	4	6	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	675	2	7	9	N	6	6	1		1
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	587	2	6	9	N	5	4	1		2

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	347	2	4	9	N	4	5	1		1
06	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	165	2	3	9	N	3	3	1		1
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1		1
08	279	N	137	-0-	-142 B	-0-	137	2			N	-0-	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	256	2	2	9	N	2	2	1		-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	250	2	3	9	N	3	2	1		1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	831	2	12	9	N	11	13	1			6
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	669	2	10	9	N	9	10	1			5
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	820	2	9	9	N	8	7	1			6
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	824	2	8	9	N	7	8	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	753	2	6	9	N	5	8	1			2
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736	2	7	9	N	6	5	1			3

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279 N	16	-0-	-263 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	136	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-	1	1			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

05	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	403 N	133	-0-	-270 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	496 N	147	-0-	-349 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372 N	120	-0-	-252 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	868 N	280	-0-	-588 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	175	2	9	9	N	8	8	1			3
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	180	2	8	9	N	7	7	1			3
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	196	2	9	9	N	8	8	1			3
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	205	2	8	9	N	7	8	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	213	2	10	9	N	9	7	1			4
*10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	224	2	11	9	N	10	9	1			5

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	214	2	17	9	N	15	17	1			5
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			5
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	214	2	12	9	N	11	13	1			3
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	212	2	8	9	N	7	9	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	207	2	11	9	N	10	8	1			3
*10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	201	2	12	9	N	11	8	1			6

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	4	-0-	-244	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	344	2	3	9	N	3	2	1		1
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	258	2	2	9	N	2	2	1		1
08	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	2	1	9	N	1	2	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	211	-0-	-149	B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	218	2	3	9	N	3	2	1		1

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	223	2	12	9	N	11	11	1			4
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	213	2	9	9	N	8	9	1			3
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	222	2	10	9	N	9	9	1			3
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	208	2	8	9	N	7	8	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	205	2	9	9	N	8	7	1			3
*10	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	140	2	9	9	N	8	8	1			3

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	57	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			2
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			2
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			2
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2		N	-0-			2
*10	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2		N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			1
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			1
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			1
08	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2		N	-0-			1
*10	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					1
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-					1
*10	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					1
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					1
08	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					1
*10	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06	240 N	162	-0-	-78 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	248 N	132	-0-	-116 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	2	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	176	1	679	2	N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	182	1	732	2	N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	182	1	719	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	179	1	695	2	N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	190	1	717	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	387	-0-	387 B	387	387	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	404	-0-	404 B	791	404	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	416	-0-	416 B	1207	416	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1207														
09	14B2 EXT	401	-0-	401 B	1608	401	2			N	-0-			-0-
10	1294 N	413	-0-	-881 B	727	413	2			N	-0-			-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	395	-0-	395	B	1175	395	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	373	-0-	373	B	1548	373	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	380	-0-	380	B	1928	380	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	376	-0-	376	B	2304	376	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2304													
09	14B2 EXT	364	-0-	364	B	2668	364	2	N	-0-			-0-
10	3048 N	380	-0-	-2668	B	-0-	380	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	697	-0-	-140 B	-0-	88	1	609	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	133	1	728	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	139	1	752	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	139	1	746	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	134	1	718	2	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	140	1	738	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	30	1	121	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	34	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	29	1	111	2	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	200	1	551	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	191	1	566	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	157	1	496	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	202	1	586	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	194	1	529	2	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	199	1	539	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

05	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

05	1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	847	-0-	-207 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	990 N	533	-0-	-457 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19 B	22	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22													
09	14B2 EXT	14	-0-	14 B	36	14	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	9	-0-	9 B	45	9	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	465 N	156	-0-	-309 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
10	806 N	226	-0-	-580 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

05	775 N	800	-0-	25 B	-772	800	2		N	-0-			-0-
06	750 N	781	-0-	31 B	-741	781	2		N	-0-			-0-
07	837 N	795	-0-	-42 B	-741	795	2		N	-0-			-0-
08	806 N	829	-0-	23 B	-718	829	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -181 CANCELLED UNDERAGE -> -537													
09	780 N	742	-0-	-38 B	-181	742	2		N	-0-			-0-
10	806 N	227	-0-	-579 B	-181	227	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

05	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
10	558 N	178	-0-	-380 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06	540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
07	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
08	527 N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159

05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
06	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
08	527	N	474	-0-	-53	B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510	N	457	-0-	-53	B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
10	279 N	79	-0-	-200 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	341 N	134	-0-	-207 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
08	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	68	1	155	2	N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	180	1	20	2	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	65	1	240	2	N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	63	1	239	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	59	1	229	2	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	62	1	182	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	35 2	1 9	66	2	N	2	1	1			1
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	31 3	1 9	76	2	N	3	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	36 2	1 9	87	2	N	2	2	1			1
*10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	47 6	1 9	120	2	N	5	4	1			2

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	224	1	408	2	N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	259	1	429	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	242	1	439	2	N	-0-					-0-
08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	223	1	432	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	235	1	434	2	N	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	257	1	455	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

05	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

05	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

05	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

05	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	225	2	14	9	N	13	19	1			1
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	370	2	4	9	N	4	3	1			2
07	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			2
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	534	2	8	9	N	7	8	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	520	2	15	9	N	14	8	1			7
*10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	512	2	19	9	N	17	23	1			1

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	238	-0-	238 B	238	238	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	251	-0-	251 B	489	251	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	248	-0-	248 B	737	248	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 737													
09	14B2 EXT	213	-0-	213 B	950	213	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	213	-0-	213 B	1163	213	2		N	-0-			-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			1
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			1
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			1
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			1
*10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

05	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
06	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
10	589 N	216	-0-	-373 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	651	N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	288	-0-	-72 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

05	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
10	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

05	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
07	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
10	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

05	0 W	365	-0-	365 B	9999	365 2		N	-0-			-0-
06	0 W	297	-0-	297 B	10296	297 2		N	-0-			-0-
07	0 W	464	-0-	464 B	10760	464 2		N	-0-			-0-
08	0 W	550	-0-	550 B	11310	550 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11310												
*09	3000 N	432	-0-	-2568 B	8742	432 2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	318	-0-	-2782 B	5960	318 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

05	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
08	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	434 N	264	-0-	-170 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

05	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	259	-0-	-101 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2	N	-0-			-0-
06	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
07	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

05	1271 N	1219	-0-	-52 B	-2820	1219	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1167	-0-	-33 B	-2820	1167	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1161	-0-	-79 B	-2820	1161	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1126	-0-	-83 B	-2820	1126	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -2691												
09	1170 N	1056	-0-	-114 B	-129	1056	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	945	-0-	-202 B	-129	945	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

05	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

05	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

05	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
10	589 N	206	-0-	-383 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

05	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
06	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
10	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
10	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
07	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

05	1302 N	1225	-0-	-77 B	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

05	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
08	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	484	-0-	-86 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
10	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
10	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
07	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

05	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
08	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

05	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
08	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
10	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	651 N	457	-0-	-194 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

05	589 N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	589 N	442	-0-	-147 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

05	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
10	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
10	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

05	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	735	-0-	-75 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
07	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

05	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

05	341 N	360	-0-	19 B	-99	360	2		N	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40 B	-99	350	2		N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25 B	-99	347	2		N	-0-			-0-
08	372 N	395	-0-	23 B	-76	395	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -76													
09	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2	N	-0-			-0-
06	840 N	777	-0-	-63	B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07	868 N	848	-0-	-20	B	-0-	848	2	N	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

05	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

05	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	83	-0-	-444 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	2	1	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	2	2	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	111	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	1	1			1
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	900 N	724	-0-	-176 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	682	N	504	-0-	-178 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1456	-0-	-344 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	821	2	17	9	N	15	13	1			4
06	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	688	2	10	9	N	9	10	1			3
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5	5	1			3
08	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	811	2	7	9	N	6	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	785	2	9	9	N	8	8	1			2
*10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	740	2	78	9	N	71	4	1			69

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	102	1	349	2	N	-0-					75
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	100	1	364	2	N	-0-					75
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	107	1	384	2	N	-0-					75
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	94	1	389	2	N	-0-					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	102	1	380	2	N	-0-					75
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	105	1	388	2	N	-0-					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	24	1	87	2	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	25	1	90	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	21	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1352	-0-	-238 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1250	-0-	-362 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	151 1	382 2	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	156 1	389 2	N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	167 1	420 2	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	168 1	438 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	168 1	436 2	N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	177 1	470 2	N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
06	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	805	-0-	-249 B	-0-	805 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1182	-0-	-198 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1012	-0-	-158 B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	463	-0-	-746 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

05	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
08	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
10	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

05	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	957 2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

05	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
08	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
10	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	871	-0-	34 B	-556	871	2	N	-0-			-0-
06	750 N	896	-0-	146 B	-410	896	2	N	-0-			-0-
07	930 N	897	-0-	-33 B	-410	897	2	N	-0-			-0-
08	868 N	915	-0-	47 B	-363	915	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -148												
09	900 N	810	-0-	-90 B	-215	810	2	N	-0-			-0-
10	899 N	245	-0-	-654 B	-215	245	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	372	N	99	-0-	-273 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	527	N	271	-0-	-256 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	204	-0-	-292 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
07	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	333	-0-	-117 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	465 N	270	-0-	-195 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

05	837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07	775 N	699	-0-	-76 B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
10	713 N	376	-0-	-337 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10	589 N	220	-0-	-369 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
07	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	306	2	6	9	N	5	5	1	2
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	561	2	4	9	N	4	4	1	2
07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	293	2	3	9	N	3	3	1	2
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	308	2	2	9	N	2	3	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510	N	321	-0-	-189	B	-0-	318	2	3	9	N	3	3	1	1
10	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	406	2	2	9	N	2	2	1	1

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

05	0	N	973	-0-	973	B	3851	973	2			N	-0-			-0-
06	4799	N	948	-0-	-3851	B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
08	961	N	921	-0-	-40	B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960	N	890	-0-	-70	B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	992	N	915	-0-	-77	B	-0-	915	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

05	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
08	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900	N	882	-0-	-18	B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
10	930	N	888	-0-	-42	B	-0-	888	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	155	2	2	9	N	2	1	1	1
08	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-	1	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	59 1	737 2	N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	59 1	690 2	N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	58 1	720 2	N	-0-			-0-
08	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	64 1	607 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	59 1	710 2	N	-0-			-0-
10	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	69 1	551 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
06	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
10	527 N	435	-0-	-92 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	997 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	970	-0-	-80 B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
10	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-	1 1		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	63 2	2 9	N	2	1 1		1
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2		N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			1
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	177	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	340	2	4	9	N	4	5	1			2
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	533	2	4	9	N	4	4	1			2
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			2
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	N	4	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	415	2	3	9	N	3	4	1			1
10	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2521	2	4	9	N	4	4	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	187	2	3	9	N	3	3	1			1
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2	2	1			1
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1			1
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	236	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			1
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			1
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	142	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-	1	1			-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	271	2	4	9	N	4	5	1			1
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			1
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	2	2	9	N	2	2	1			1
08	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	211	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	78	-0-	-282 B	-0-	78	2			N	-0-	1	1			-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	140 2	2 9	N	2	2 1		1
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	223 2	2 9	N	2	2 1		1
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	155 2	1 9	N	1	1 1		1
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	178 2	1 9	N	1	2 1		-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	205 2	1 9	N	1	1 1		-0-

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

05	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			2
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2	1			2
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	146	2	1	9	N	1	1	1			2
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-	2	1			-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	179	2	3	9	N	3	3	1			2
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	292	2	2	9	N	2	2	1			2
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	2	2	1			2
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	192	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	216	-0-	-84 B	-0-	215	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	282	2	3	9	N	3	2	1			1

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
08	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
08	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

05	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50 B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

05	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-			-0-
08	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
10	992 N	781	-0-	-211 B	-0-	781 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	959	-0-	-529 B	-0-	959 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

05	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
08	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

05	2449 N	2450	-0-	1 B	-343	2450 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2364	-0-	-6 B	-343	2364 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2475	-0-	26 B	-317	2475 2		N	-0-			-0-
08	2449 N	2352	-0-	-97 B	-317	2352 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -198												
09	2370 N	2264	-0-	-106 B	-119	2264 2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2309	-0-	-171 B	-119	2309 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

05	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

05	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			1
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2		N	-0-			1
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			1
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2		N	-0-			1
*10	341 N	209	-0-	-132 B	-0-	209	2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	245 2	3 9	N	3	4 1		1
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	305 2	3 9	N	3	3 1		1
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	136 2	1 9	N	1	1 1		1
08	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	182 2	1 9	N	1	1 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	187 2	1 9	N	1	2 1		-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	207 2	1 9	N	1	1 1		-0-

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	298 2	15 9	N	14	15 1		5
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	280 2	12 9	N	11	12 1		4
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	289 2	13 9	N	12	12 1		4
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	285 2	11 9	N	10	11 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266 2	11 9	N	10	9 1		4
*10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	267 2	14 9	N	13	11 1		6

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	119 2	7 9	N	6	6 1		2
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	112 2	6 9	N	5	5 1		2
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	118 2	6 9	N	5	5 1		2
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	112 2	3 9	N	3	4 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	109 2	6 9	N	5	4 1		2
*10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	77 2	4 9	N	4	4 1		2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
06	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 2		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
08	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
10	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	349 2	4 9	N	4	5 1		2
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	511 2	4 9	N	4	4 1		2
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	338 2	3 9	N	3	3 1		2
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361 2	2 9	N	2	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	387 2	4 9	N	4	4 1		1
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	518 2	3 9	N	3	3 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
07	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2	N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
10	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
10	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1235	-0-	-129 B	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	461	-0-	-748 B	-0-	461	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
07	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1022	-0-	-88 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	955	-0-	-65 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	906	-0-	-148 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					3
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					3
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					3
08	961	N	912	-0-	-49 B	-0-	912	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	844	2			N	-0-					3
*10	930	N	719	-0-	-211 B	-0-	719	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1608	-0-	-4 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1519	-0-	-41 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	837	N	479	-0-	-358 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	651	N	431	-0-	-220 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	373	-0-	-137 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	268	2	4	9	N	4	4	1			1
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			1
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	276	2	3	9	N	3	3	1			1
08	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	212	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	249	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	234	2	3	9	N	3	2	1			1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	1					2
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	942	2	8	9	N	7	5	1			4
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	584	2	7	9	N	6	6	1			4
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	530	2	4	9	N	4	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	512	2	3	9	N	3	5	1			1
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	466	2	6	9	N	5	4	1			2

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
06	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
*10	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067	2	14	9	N	13	16	1				7
06	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	839	2	12	9	N	11	12	1				6
07	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1020	2	11	9	N	10	9	1				7
08	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1039	2	10	9	N	9	10	1				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	936	2	7	9	N	6	10	1				2
10	1023	N	912	-0-	-111 B	-0-	903	2	9	9	N	8	7	1				3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					1
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			1
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	448	2	9	9	N	8	7	1			2
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	396	2	6	9	N	5	5	1			2
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	476	2	4	9	N	4	4	1			2
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	468	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	424	2	4	9	N	4	4	1			1
10	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	372	N	90	-0-	-282 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	148	-0-	-224 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	759	-0-	-915 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	589	N	207	-0-	-382 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110	2	2	9	N	2	1	1			1
06	210 N	48	-0-	-162 B	-0-	48	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	786	2	9	9	N	8	13	1			3
06	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1611	2	13	9	N	12	12	1			3
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	631	2	8	9	N	7	7	1			3
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684	2	6	9	N	5	6	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	596	2	6	9	N	5	6	1			1
10	558 N	376	-0-	-182 B	-0-	373	2	3	9	N	3	3	1			1

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	274	2	3	9	N	3	4	1			2
06	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	445	2	4	9	N	4	4	1			2
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	269	2	3	9	N	3	3	1			2
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	303	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	299	-0-	-151 B	-0-	297	2	2	9	N	2	3	1			1
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	951	-0-	-9 B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	644	-0-	-46 B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
10	713 N	263	-0-	-450 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
06	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

05	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	578	-0-	-172 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1058	-0-	-172 B	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

05	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
08	1545 N	1298	-0-	-247 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1194	-0-	-276 B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1173	-0-	-253 B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-					-0-
10	1178	N	453	-0-	-725	-0-	453	3		N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3		N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-					-0-
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3		N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3		N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					49
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					49
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					49
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					3
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					3
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	157	1	442	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	159	1	456	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	158	1	452	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	158	1	465	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	163	1	306	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	2	N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	50	1	87	2	N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	46	1	80	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	299	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	105	1	302	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	101	1	295	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	103	1	297	2	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	100	1	293	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					29
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					441
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					441
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					441
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					441
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					441
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					64
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					64
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			78
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			78
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			78
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			78
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			78
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					258
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					408
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					408
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					408
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					408
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					408
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					298
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					298
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					298
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					298
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					298
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					179
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	129	1	244	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	119	1	229	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	140	1	245	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					149
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	72	1	136	2	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	76	1	133	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	103	1	195	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	97	1	187	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	191	2	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	106	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	2	N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	2	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	55	1	162	2	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	55	1	157	2	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	53	1	154	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					64
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					64
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					64
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					15
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					15
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					15
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	71	1	137	2	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	74	1	139	2	N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	74	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	403	1	1505	2	N	-0-				-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	390	1	1283	2	N	-0-				-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-				-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	403	1	1154	2	N	-0-				-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	390	1	1227	2	N	-0-				-0-
10	1240	N	733	-0-	-507	-0-	130	1	603	2	N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-				-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-				-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-				-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-				-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-				-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-				-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-				-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					70
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					70
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					70
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					70
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					70
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					14
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					14
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					14
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	96	-0-	-369	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

05	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	33	1	835	2	N	-0-			8
06	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-			8
07	961 N	837	-0-	-124 B	-0-	837	2			N	-0-			8
08	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-			8
10	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1			142
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	419	2	6	9	N	5			147
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			147
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-			147
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-			147
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-			147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	287	1	549	2	N	-0-			82
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	267	1	562	2	N	-0-			82
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	-0-			82
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	-0-			82
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	232	1	508	2	N	-0-			82
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	263	1	306	2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

05	4092 X	3813	-0-	-279	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
06	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
10	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	2			N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

05	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
08	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
*10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	92	1	23
06	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1546	2	2	9	N	2			25
07	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1523	2	2	9	N	2			27
08	1612 N	604	-0-	-1008	-0-	598	2	6	9	N	5			32
09	1560 N	882	-0-	-678	-0-	882	2			N	-0-			32
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			32

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			17
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			17
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			17
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			17
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			17
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			17

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					20
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	60	1	570	2	N	-0-					20
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	-0-					20
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					20
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	2	N	-0-					20
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-					20

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					137
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	60	1	847	2	N	-0-					137
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	62	1	817	2	N	-0-					137
08	1116	N	885	-0-	-231	-0-	62	1	823	2	N	-0-					137
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-					137
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	-0-					137

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1334	2	13	9	N	12					122
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	825	2			N	-0-					122
07	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	2			N	-0-					122
08	1333	N	436	-0-	-897	-0-	400	2	36	9	N	33	142	1			13
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	N	6					19
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					24

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

05	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	3483	2	31	9	N	28	159	1			82
06	4530	X	4013	-0-	-517	-0-	3974	2	39	9	N	35					117
07	4681	X	1465	-0-	-3216	-0-	1447	2	18	9	N	16					133
08	4681	X	919	-0-	-3762	-0-	919	2			N	-0-					133
09	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3831	2			N	-0-					133
10	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-	2175	2	17	9	N	15					148

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	2	N	-0-					43
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	-0-					43
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	-0-					43
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					43
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	N	-0-					43
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			108
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			108
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			108
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			108
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			108
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			108

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			5
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			5
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			5
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			5
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			5
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	262	3	15 9	N	14			19
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			19
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			19
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			19
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-			19
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			19

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					48
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					48
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					48
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					48
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					48
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					48

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					12
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					12
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					12
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					12
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					12
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					106
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					106
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					106
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					106
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					106
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					98
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					98
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					98
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					98
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					98
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

05	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					147
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					147
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					147
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					147
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	3			N	-0-					147
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					143
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					143
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					143
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					143
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					143
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					143

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					92
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					92
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					92
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					92
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-					92
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	-0-					97
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	28					125
							31	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	17					142
							19	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	17					159
							19	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	28					187
							31	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	19	189	1			17
							21	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	21	1	204	2	N	-0-					2
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	N	-0-					2
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					2
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					2
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	30	1	196	2	N	-0-					2
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	28	1	201	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-	45	1			-0-
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			19
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			19
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			19
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			19
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			19
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4 9	N	4			23

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			137
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			137
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			137
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	3		N	-0-			137
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			137
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			137

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

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

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					60
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	60	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2024

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1576	3	48	9	N	44					172
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	3	55	9	N	50					222
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1436	3	56	9	N	51					273
08	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1121	3	50	9	N	45					318
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	142	1			176
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					176

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1650	3	3	9	N	3					38
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1867	3	6	9	N	5					43
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	3	8	9	N	7					50
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	3	4	9	N	4					54
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	3	2	9	N	2					56
10	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-					56

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	954	3	9	9	N	8					97
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	686	3	3	9	N	3					100
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9					109
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	953	3	7	9	N	6					115
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					115
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					115

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

05	465	N	380	-0-	-85	-0-	80	1	300	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	82	1	211	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	3	N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					37
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					37
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			N	-0-					37
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					37
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					272
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					272
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					272
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					272
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					272
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					272

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-			140
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			140
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			140
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			140
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			140
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			140

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			87
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			87
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			87
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			87
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			87
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			293
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			293
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			293
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			293
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2	N	-0-			293
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			293

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	31	1	637	2	N	-0-					28
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	27	1	543	2	N	-0-					28
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	N	-0-					28
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					28
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	30					58
							33	9									
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	31	1	630	2	N	9					67
							10	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

05	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	5199	2	57	9	N	52					67
06	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4478	2	36	9	N	33					100
07	5673	X	4466	-0-	-1207	-0-	4430	2	36	9	N	33	64	1			69
08	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5281	2	52	9	N	47					116
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5472	2	56	9	N	51					167
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5255	2	28	9	N	25					192

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					27
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					27
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	717	2	61	9	Y	55					148
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					148
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					148
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-					148
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					148
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					148

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					7
06	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3			N	-0-					7
07	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	3			N	-0-					7
08	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	3			N	-0-					7
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					7
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					7

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					460
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					460
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					460
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	77	3	210	9	N	191	191	1			460
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					460
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8					104
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	Y	2					106
07	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1927	2	6	9	Y	5					111
08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1972	2	6	9	Y	5					116
*09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			Y	-0-	1	1			115
*10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					115

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

05	41 X	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*07	38 X	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
09	90 N	42	-0-	-48	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

05	124 N	7	-0-	-117	B	-0-	7	2			N	-0-				87
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-				87
07	217 N	43	-0-	-174	B	-0-	43	2			N	-0-				87
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-				87
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				87
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT				87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

05	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	960	N	625	-0-	-335	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

05	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2	N	-0-			39
06	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2	N	-0-			39
07	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2	N	-0-			39
08	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2	N	-0-			39
09	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2	N	-0-			39
10	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2	N	-0-			39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	1		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	1		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			214
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			214
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			214
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			214
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			214
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 #	665	-0-	-761	-0-	665	3			N	-0-					130
06	1380 #	562	-0-	-818	-0-	562	3			N	-0-					130
07	1426 #	65	-0-	-1361	-0-	65	3			N	-0-					130
08	992 #	146	-0-	-846	-0-	146	3			N	-0-					130
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					130
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 #	1245	-0-	-274	-0-	1241	3	4	9	N	4	2	1			146
06	1470 #	1420	-0-	-50	-0-	1418	3	2	9	N	2					148
07	1519 #	1441	-0-	-78	-0-	1439	3	2	9	N	2					150
08	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2					152
09	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1708	3	2	9	N	2					154
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					154

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	3			N	-0-					200
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					200
07	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1396	3	23	9	N	21					221
08	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					221
09	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963	3			N	-0-					221
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					221

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 #	764	-0-	-228	-0-	613	2	151	9	N	137	191	1			593
06	960 #	727	-0-	-233	-0-	443	2	284	9	N	258	379	1			472
07	992 #	788	-0-	-204	-0-	579	2	209	9	N	190	190	1			472
08	992 #	857	-0-	-135	-0-	528	2	329	9	N	299	190	1			581
09	960 #	415	-0-	-545	-0-	277	2	138	9	N	125	194	1			512
10	775 #	499	-0-	-276	-0-	302	2	197	9	N	179					691

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	N	16					121
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	599	2	45	9	N	41					162
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					162
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	480	2	48	9	N	44	176	1			30
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					30
10	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					30

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					8
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					8
08	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					8
09	600	#	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					8
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					81
06	1440	#	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					81
07	1488	#	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					81
08	1457	#	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					81
09	1410	#	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					81
10	1457	#	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	530	3	15	9	Y	14					14
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	499	3	120	9	Y	109	100	1			23
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					23

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 4766 RRCID -> 297266 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7365 - 7430

05	0	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-
06	0	51	-0-	51	111	51	3		N	-0-			-0-
07	0	50	-0-	50	161	50	3		N	-0-			-0-
08	0	8	-0-	8	169	8	3		N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	174	5	3		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			109
06	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			109
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			109
08	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			109
09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			109
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			132
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			132
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			132
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			132
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			132
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1017	2	36	9	N	33	155	1			40
06	1170 X	1138	-0-	-32	-0-	1094	2	44	9	N	40					80
07	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	990	2	73	9	N	66					146
08	1209 X	891	-0-	-318	-0-	855	2	36	9	N	33					179
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	702	2	39	9	N	35					214
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1397	2	64	9	N	58	180	1			92

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					89
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-	46	7			43
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					43
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	1422	2			N	-0-			52
06	2580	N	40	-0-	-2540	-0-	40	2			N	-0-			52
07	2542	N	2024	-0-	-518	-0-	2012	2	12	9	N	11			63
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2480	2	19	9	N	17			80
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5			85
10	2015	N	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-			85

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			148
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			148
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-			148
08	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-			148
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			148
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			148

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2024

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-			93
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-			93
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			93
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			93
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-			93
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	2	N	-0-			93

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					35
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-					157
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	698	2	N	41					198
						45	9									
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	69					267
						76	9									
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	39	182	1			124
						43	9									
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	N	41					165
						45	9									
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	54					219
						59	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3942	3	43	9	N	39	88	1			2
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3610	3	9	9	N	8					10
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					10
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3866	3	12	9	N	11					21
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					21
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					21

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1460	2	32	9	N	29					99
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1069	2	36	9	N	33					132
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1245	2	37	9	N	34					166
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1257	2	40	9	N	36					202
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8	164	1			46
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1184	2	41	9	N	37					83

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

05	372 N	333	-0-	-39	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	60	1	270	2	N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	62	1	307	2	N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	62	1	290	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					121
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					124
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					17
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					17
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7					24
09	1170	N	309	-0-	-861	-0-	307	2	2	9	N	2					26
10	1209	N	750	-0-	-459	-0-	750	2			N	-0-					26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					91
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					91
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					91
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					91
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					91
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
06	870 #	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					27
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27
08	961 #	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					27
09	930 #	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					27
10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

05	868 #	861	-0-	-7	-0-	31	1	830	2	N	-0-					-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	2	N	-0-					-0-
09	840 #	812	-0-	-28	-0-	30	1	782	2	N	-0-					-0-
10	868 #	839	-0-	-29	-0-	31	1	808	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

05	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					169
06	998 R	998	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	N	6					175
						7	9									
07	992 #	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	2	N	-0-					175
08	992 #	637	-0-	-355	-0-	36	1	601	2	N	-0-					175
09	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	4					179
						4	9									
*10	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	56	1	953	2	N	-0-					179

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					110
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					110
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					110
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					110
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					110
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1809	-0-	-175 B	-0-	1809	2			N	-0-					94
06	1410	N	765	-0-	-645 B	-0-	765	2			N	-0-					94
07	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-					94
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					94
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					94
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					94

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	678	2	2	9	N	2					57
06	780	N	662	-0-	-118 B	-0-	662	2			N	-0-					57
07	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	715	2	7	9	N	6					63
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					63
09	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	782	2	19	9	N	17					80
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	613	2	22	9	N	20					100

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-22052					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	62	1	1021	2	N	-0-					123
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	60	1	1002	2	N	1					124
							1	9									
07	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	62	1	1019	2	N	1					125
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1	1031	2	N	2					127
							2	9									
09	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	60	1	985	2	N	-0-					127
10	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					127

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2608	2	6	9	N	5					40
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	784	2	15	9	N	14					54
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	840	2	9	9	N	8					62
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	805	2	6	9	N	5					67
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	774	2	4	9	N	4					71
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	9					80

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1495	-0-	-117 B	-0-	97	1	1370	2	N	25					177
							28	9									
06	1560	N	1425	-0-	-135 B	-0-	94	1	1299	2	N	29					206
							32	9									
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	97	1	1378	2	N	38					244
							42	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	97	1	1496	2	N	20					264
							22	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	94	1	1454	2	N	31	192	1			103
							34	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	97	1	1461	2	N	42					145
							46	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		914	-0-	914 B	7916	914	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		2733	-0-	2733 B	10649	2733	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		2821	-0-	2821 B	13470	2821	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2899	-0-	2899 B	16369	2899	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		2883	-0-	2883 B	19252	2883	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		3439	-0-	3439 B	22691	3439	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					30
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					30
07	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					30
08	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	2			N	-0-					30
09	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	627	2			N	-0-					30
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2096	-0-	-322 B	-0-	2096	2			N	-0-					10
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					10
07	1209	N	766	-0-	-443 B	-0-	766	2			N	-0-					10
08	2108	N	1788	-0-	-320 B	-0-	1758	2	30	9	N	27					37
09	2100	N	1960	-0-	-140 B	-0-	1946	2	14	9	N	13					50
10	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2481	2	19	9	N	17					67

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	704	2	31	9	N	28	89	1			49
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	670	2	17	9	N	15	39	1			25
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	685	2	6	9	N	5					30
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	693	2	24	9	N	22					52
09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	698	2	4	9	N	4					56
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					56

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	2	N	-0-					109
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	52	1	376	2	N	-0-					109
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					109
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-					109
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-					109
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	62	1	439	2	N	-0-					109

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					118
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					118
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					118
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					118
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					118
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	N	6					161
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1751	2	88	9	N	80	181	1			60
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	N	40					100
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1415	2	50	9	N	45					145
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1384	2	66	9	N	60					205
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1894	2	110	9	N	100	186	1			119

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					158
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					158
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					161
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					59
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					59
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					59
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2397	-0-	-703	710	2397	3			N	-0-					-0-
06	2921 N	2211	-0-	-710	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	30	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
*08	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	208	1	570	3	N	-0-			68
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	3	N	-0-			68
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			68
08	775 N	515	-0-	-260	-0-	435	1	80	3	N	-0-			68
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	158	1	596	3	N	-0-			68
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	183	1	145	3	N	-0-			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	2					202
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					202
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					202
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					202

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

05	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480 #	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

05	990 R	990	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	-0-					160
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	N	-0-					160
07	878 R	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					160
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					160
09	480 #	467	-0-	-13	-0-	17	1	450	2	N	-0-					160
10	550 R	550	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	7					167
						8	9									

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256					N	-0-				67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

05	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2			N	-0-				16
06	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2			N	-0-				16
07	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2			N	-0-				16
08	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	8	9	N	7				23
09	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	12	9	N	11				34
10	1240 N	1237	-0-	-3	B	-0-	1235	2	2	9	N	2				36

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

05	806 N	725	-0-	-81	-0-	62	1	663	2		N	-0-				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	652	2		N	-0-				-0-
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2		N	-0-				-0-
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	62	1	634	2		N	-0-				-0-
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	60	1	616	2		N	-0-				-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	54	1	628	2		N	-0-				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-				445
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-				445
07	1054 #	785	-0-	-269	-0-	785	2				N	-0-				445
08	1054 #	844	-0-	-210	-0-	841	2	3	9		N	3				448
09	1020 #	856	-0-	-164	-0-	856	2				N	-0-				448
10	1023 #	293	-0-	-730	-0-	293	2				N	-0-				448

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					69
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					69
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					69
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					69
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					69
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					18
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					18
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					18
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	2	23	9	N	21					39
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					39

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

05	1395	N	1715	-0-	320	B	-8693	62	1	1653	2	N	-0-				-0-
06	1350	N	1605	-0-	255	B	-8438	56	1	1549	2	N	-0-				-0-
07	1395	N	1638	-0-	243	B	-8195	58	1	1580	2	N	-0-				-0-
08	1395	N	1680	-0-	285	B	-7910	62	1	1618	2	N	-0-				-0-
09	1350	N	1638	-0-	288	B	-7622	60	1	1578	2	N	-0-				-0-
10	1395	N	1546	-0-	151	B	-7471	60	1	1486	2	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) //CONT.// 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3094 - 3284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					199
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					199
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					199
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					199
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					199
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

05	3224	X	2220	-0-	-1004	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2081	-0-	-1639	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					71
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					71
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					71
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2	N	-0-			72
06	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	2	N	-0-			72
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			72
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2	N	-0-			72
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			72
10	1395 N	990	-0-	-405	-0-	990	2	N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

05	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
06	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-			-0-
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
09	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-			-0-
*10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3	N	-0-			-0-
06	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	3	N	-0-			-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-			-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
09	330 #	268	-0-	-62	-0-	268	3	N	-0-			-0-
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	390 #	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

05	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

05	465 #	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	465 #	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420 #	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330 #	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

05	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

05	217 #	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

05	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3	N	-0-			-0-
06	540 #	333	-0-	-207	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	558 #	307	-0-	-251	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	558 #	327	-0-	-231	-0-	327	3	N	-0-			-0-
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

05	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-			-0-
06	480 #	255	-0-	-225	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	496 #	357	-0-	-139	-0-	357	3	N	-0-			-0-
08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	457	-0-	-659	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	930 #	454	-0-	-476	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	744 #	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

05	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

05	1705 #	1115	-0-	-590	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1680 #	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1736 #	350	-0-	-1386	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	1736 #	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

05	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	811	-0-	-149	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	992 #	809	-0-	-183	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	992 #	859	-0-	-133	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
09	810 #	527	-0-	-283	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	837 #	502	-0-	-335	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

05	1023 #	676	-0-	-347	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	990 #	729	-0-	-261	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	527	-0-	-496	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	990 #	668	-0-	-322	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

05	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

05	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360 #	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	330 #	97	-0-	-233	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	341 #	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

05	372 #	210	-0-	-162	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	7	-0-	-365	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

05	868 #	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	769	-0-	-101	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	899 #	733	-0-	-166	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	930 #	388	-0-	-542	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	840 #	22	-0-	-818	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

05	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899 #	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	870 #	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	330 #	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

05	465 #	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	450 #	148	-0-	-302	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	465 #	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

05	837 #	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	721	-0-	-329	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	720 #	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	420 #	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	434 #	112	-0-	-322	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	434 #	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	390 #	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	806	#	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	#	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
06	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1023	#	581	-0-	-442	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	587	-0-	-436	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	990	#	202	-0-	-788	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	775	#	706	-0-	-69	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	227	-0-	-493	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	192	-0-	-552	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	305	-0-	-355	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

05	1395	#	645	-0-	-750	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1350	#	951	-0-	-399	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	913	-0-	-482	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	625	-0-	-770	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	960	#	190	-0-	-770	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	992	#	169	-0-	-823	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

05	1364	#	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1093	-0-	-227	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1091	-0-	-273	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1158	-0-	-206	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1080	#	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	713	#	337	-0-	-376	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	713	#	398	-0-	-315	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	690	#	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	310 #	105	-0-	-205	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	310 #	72	-0-	-238	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

05	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
08	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
10	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
09	900 #	376	-0-	-524	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	930 #	420	-0-	-510	-0-	420	3		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	527 #	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	420 #	282	-0-	-138	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	527 #	396	-0-	-131	-0-	396	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

05	806	#	321	-0-	-485	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	780	#	525	-0-	-255	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	#	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

05	1519	#	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1470	#	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

05	0	N	1159	-0-	1159	B	-19138	1103	3	56	9	N	51				233
06	0	N	1081	-0-	1081	B	-18057	1027	3	54	9	N	49				282
07	0	N	1024	-0-	1024	B	-17033	971	3	53	9	N	48				330
08	961	N	1019	-0-	58	B	-16975	964	3	55	9	N	50				380
09	0	N	596	-0-	596	B	-16379	590	3	6	9	N	5				385
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-16379					N	NO RPT				385

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58999			N	1			202
06	14B2 EXT	43	-0-	43 B	-58956	42 2	1 9	N	1			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58956			N	-0-			203
08	14B2 EXT	35	-0-	35 B	-58921	35 2		N	-0-			203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58921			N	-0-			203
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-58921			N	NO RPT			203

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	401 3	28 9	N	25			65
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	378 3	44 9	N	40			105
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	458 3	33 9	N	30			135
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	404 3	1 9	N	1			136
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			136
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2		N	-0-			136

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

05	744 #	625	-0-	-119	-0-	54 1	571 2	N	-0-			108
06	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	54 1	1395 2	N	-0-			108
07	744 #	479	-0-	-265	-0-	62 1	417 2	N	-0-			108
08	744 #	517	-0-	-227	-0-	48 1	469 2	N	-0-			108
09	720 #	552	-0-	-168	-0-	42 1	510 2	N	-0-			108
10	744 #	406	-0-	-338	-0-	32 1	374 2	N	-0-			108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			10
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			10
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			10
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			10

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	956	2	41	9	N	37	50	1			16
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804	2	37	9	N	34					50
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	878	2	40	9	N	36					88
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	768	2	40	9	N	36	95	1			29

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1324	2	19	9	N	17					88
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	76	1			32
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1263	2	31	9	N	28					60
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17					77
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1209	2	23	9	N	21					98
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1262	2	14	9	N	13	88	1			23

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25	42	1			55
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					55
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					55
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	559	2	19	9	N	17					72
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					78

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					37
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					37
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					37
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	517	2	18	9	N	16					53
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	N	2					55
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					55

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					38
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					38
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					38
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					38
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					38
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					38

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	540	2	41	9	N	37					70
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					73
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	49	1			24
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					24
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					24
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					24

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					53
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					53
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					53
08	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					53
09	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					53
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					35
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					35
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					35
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					35
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					35
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					12
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					12
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					12
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					12
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

05	806 N	785	-0-	-21	-0-	761	2	24	9	N	22	48	1			23
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					23
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22					45
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	N	12					57
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6	31	1			32
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					32

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	N	45	145	1			34
							50	9									
06	3000	N	3294	-0-	294	294	313	1	2931	2	N	45	45	1			34
							50	9									
07	3045	N	2751	-0-	-294	-0-	324	1	2394	2	N	30					64
							33	9									
08	3100	N	3482	-0-	382	382	329	1	3107	2	N	42					106
							46	9									
09	3728	X	3346	-0-	-382	-0-	314	1	2980	2	N	47	97	1			56
							52	9									
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	324	1	3166	2	N	49	66	1			39
							54	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1583	2	29	9	N	26	144	1			50
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1378	2	19	9	N	17					67
07	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	582	2			N	-0-					67
08	1612	N	517	-0-	-1095	-0-	508	2	9	9	N	8					75
09	1410	N	670	-0-	-740	-0-	655	2	15	9	N	14					89
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12					101

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1079	1	4493	2	N	52	180	1			45
							57	9									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1044	1	4659	2	N	68					113
							75	9									
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1079	1	5057	2	N	64	116	1			61
							70	9									
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1067	1	4690	2	N	41	46	1			56
							45	9									
09	5430	X	5384	-0-	-46	-0-	1044	1	4282	2	N	53					109
							58	9									
10	5611	X	5143	-0-	-468	-0-	947	1	4138	2	N	53	96	1			66
							58	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	243	1	861	3	N	7					66
							8	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	245	1	728	3	N	8					74
							9	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	221	1	697	3	N	5					79
							6	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	208	1	699	3	N	11					90
							12	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	800	3	N	3					93
							3	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	229	1	842	3	N	14					107
							15	9									

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	591	1	2098	3	N	13					128
							14	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	634	1	1886	3	N	13					141
							14	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	N	15					156
							17	9									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	660	1	2220	3	N	15					171
							17	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	525	1	2007	3	N	15					186
							17	9									
10	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	544	1	1998	3	N	10					196
							11	9									

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	313	-0-	-121 B	-5576	313	3			N	-0-					-0-
06	390 N	462	-0-	72 B	-5504	462	3			N	-0-					-0-
07	434 N	401	-0-	-33 B	-5504	401	3			N	-0-					-0-
08	310 N	375	-0-	65 B	-5439	375	3			N	-0-					-0-
09	450 N	448	-0-	-2 B	-5439	448	3			N	-0-					-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-5439	388	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	3	11	9	N	10					135
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2					137
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8					145
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	3	11	9	N	10					155
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	3	9	9	N	8					163
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1827	3	19	9	N	17					180

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					43
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					43
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					43
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					43
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					43
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					1
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	3	14	9	N	13					163
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14	9	N	13					176
07	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1826	3	11	9	N	10					186
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9	9	N	8	181	1			13
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	3	19	9	N	17					30
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	N	17					47

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					11
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					11
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					11
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					11
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					11
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					1
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					1

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					96
06	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					96
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					96
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	3			N	-0-					96
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					96
10	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2272	3			N	-0-					96

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	3	11	9	N	10					53
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					61
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	793	3	6	9	N	5					66
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	795	3	9	9	N	8					74
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	3	9	9	N	8					82
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	778	3	9	9	N	8					90

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1862	-0-	-401	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1757	-0-	-568	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					16
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					16
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-					16
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					16
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					16
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					12
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					12
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					12
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					12
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13					35
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					35
07	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					35
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3					38
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					43
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2					45

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

05	1457 X	1268	-0-	-189	-0-	1268	3			N	-0-					7
06	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	1223	3			N	-0-					7
07	1364 X	1102	-0-	-262	-0-	1102	3			N	-0-					7
08	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					7
09	1230 X	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					7
10	1271 X	1061	-0-	-210	-0-	1061	3			N	-0-					7

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

05	589 N	546	-0-	-43	-0-	535	3	11	9	N	10					200
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	504	3	11	9	N	10					210
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	500	3	3	9	N	3	101	1			112
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	503	3	11	9	N	10					122
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	N	7					129
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					137

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					32
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
08	496 N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					32
09	540 N	57	-0-	-483	-0-	57	3			N	-0-					32
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

05	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					37
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					37
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					37
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					37
09	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					37
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

05	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1290	3	14	9	N	13					107
06	1500	X	1345	-0-	-155	-0-	1334	3	11	9	N	10					117
07	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	1288	3	14	9	N	13					130
08	1426	X	1021	-0-	-405	-0-	1019	3	2	9	N	2					132
09	1350	X	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					144
10	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1105	3	25	9	N	23					167

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5331	3	39	9	N	35					137
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4928	3	39	9	N	35					172
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4787	3	36	9	N	33					205
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4589	3	25	9	N	23	187	1			41
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4611	3	24	9	N	22					63
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4637	3	35	9	N	32					95

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			36
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			36
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			36
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			36
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			36
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	421	3	9	9	N	8					52
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					52
07	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					52
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					52
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					52
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					52

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	645	3	8	9	N	7					7

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	331	3	13	9	N	12					166
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	N	5					171
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	346	3	10	9	N	9	121	1			59
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	328	3	3	9	N	3					62
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					64
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	329	3	11	9	N	10					74

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2209	3	30	9	N	27	196	1			57
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2065	3	24	9	N	22					79
07	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2012	3	22	9	N	20					99
08	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	2104	3	33	9	N	30					129
09	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	1975	3	30	9	N	27					156
10	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1934	3	30	9	N	27					183

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

05	403 N	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					122
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	3			N	-0-					122
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	35	3	3	9	N	3	90	1			35
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					35
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					35

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					12
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					12
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					12
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					12
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					12
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					12

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	N	17					251
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1128	3	15	9	N	14					265
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1161	3	7	9	N	6	71	1			200
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	3	20	9	N	18					218
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	3	17	9	N	15					233
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14	9	N	13					246

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

05	434 N	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					66
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	336	3	2	9	N	2					68
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6	9	N	5					73
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					73
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					73
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	234	3	9	9	N	8					81

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					7
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					7
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					7
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					7
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					7
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					9
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					9
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					9
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					9
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					9
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	N	8					86
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	71	3	3	9	N	3					89
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	158	3	9	9	N	8					97
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					97
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					97
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10					107

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					20
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					20
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

MMGL TXPH, LLC 101619

CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	61	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	76	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
*09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC 101634

DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-			25
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-			25
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-			25
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-			25
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			25
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-			25

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	1			38
						1	9							
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	N	-0-			38
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	N	-0-			38
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	N	2			40
						2	9							
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	-0-			40
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-			40

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	11			48
						12	9							
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-			48
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	7			55
						8	9							
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	1			56
						1	9							
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-			56
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	7			63
						8	9							

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	2					22
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					22
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-					22
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					22
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	23	1	344	2	N	-0-					22
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	35	1	485	2	N	3					25
							3	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					26
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					26
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					26
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					26
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					26
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

05	775	X	18	-0-	-757	-0-	18	3			N	-0-					144
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					144
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					17
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					17
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

05	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4256	3	62	9	N	56					260
06	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3840	3	48	9	N	44	112	1			192
07	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	3887	3	35	9	N	32					224
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4200	3	23	9	N	21					245
09	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3690	3			N	-0-					245
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					245

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928 X	8699	-0-	-229	-0-	8638	3	61	9	N	55					304
06	8700 X	8479	-0-	-221	-0-	8421	3	58	9	N	53	185	1			172
07	9269 X	8853	-0-	-416	-0-	8789	3	64	9	N	58					230
08	9269 X	9087	-0-	-182	-0-	9041	3	46	9	N	42					272
09	8970 X	8532	-0-	-438	-0-	8523	3	9	9	N	8					280
10	8866 X	7833	-0-	-1033	-0-	7833	2			N	-0-					280

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

05	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	17378	3	37	9	N	34					156
06	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18330	3	50	9	N	45	75	1			126
07	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	20268	3	36	9	N	33					159
08	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	20288	3	33	9	N	30					189
09	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	19692	3	220	9	N	200	187	1			202
*10	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					202

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

05	14167 X	13048	-0-	-1119	-0-	12910	3	138	9	N	125	185	1			251
06	13710 X	12069	-0-	-1641	-0-	11940	3	129	9	N	117	174	1			194
07	14167 X	13139	-0-	-1028	-0-	13004	3	135	9	N	123					317
08	13609 X	12657	-0-	-952	-0-	12626	3	31	9	N	28					345
09	13170 X	12237	-0-	-933	-0-	12011	3	226	9	N	205	189	1			361
10	13144 X	12685	-0-	-459	-0-	12685	2			N	-0-					361

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

05	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14440	3	120	9	N	109					253
06	12960 X	11964	-0-	-996	-0-	11883	3	81	9	N	74	164	1			163
07	13702 X	13450	-0-	-252	-0-	13365	3	85	9	N	77					240
08	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13671	3	91	9	N	83					323
09	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14248	3	19	9	N	17	193	1			147
10	13702 X	12838	-0-	-864	-0-	12838	2			N	-0-					147

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

05	15066 X	12671	-0-	-2395	-0-	12460	3	211	9	N	192	191	1			282
06	14250 X	12209	-0-	-2041	-0-	12023	3	186	9	N	169	115	1			336
07	13764 X	12348	-0-	-1416	-0-	12172	3	176	9	N	160	187	1			309
08	12710 X	12363	-0-	-347	-0-	12221	3	142	9	N	129	169	1			269
09	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13342	3	261	9	N	237	194	1			312
10	12679 X	12515	-0-	-164	-0-	12303	2	212	9	N	193	193	1			312

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

05	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10338	3	168	9	N	153	189	1			225
06	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10103	3	157	9	N	143	122	1			246
07	10354 X	9803	-0-	-551	-0-	9676	3	127	9	N	115	151	1			210
08	10509 X	9060	-0-	-1449	-0-	8949	3	111	9	N	101	179	1			132
09	10170 X	8179	-0-	-1991	-0-	8162	3	17	9	N	15					147
10	10602 X	9063	-0-	-1539	-0-	9063	2			N	-0-					147

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10743	-0-	-1316	-0-	10609	3	134	9	N	122	191	1			63
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16648	3	112	9	N	102					165
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17131	3	83	9	N	75					240
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17668	3	105	9	N	95	181	1			154
09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	14992	3	26	9	N	24					178
*10	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16156	2	205	9	N	186	186	1			178

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

05	8463	X	8455	-0-	-8	-0-	8290	3	165	9	N	150	186	1			286
06	8190	X	7523	-0-	-667	-0-	7387	3	136	9	N	124	76	1			334
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	7927	3	134	9	N	122	189	1			267
08	8835	X	7536	-0-	-1299	-0-	7446	3	90	9	N	82	184	1			165
09	8550	X	7032	-0-	-1518	-0-	6999	3	33	9	N	30					195
10	8463	X	7999	-0-	-464	-0-	7786	2	213	9	N	194	194	1			195

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10123	3	152	9	N	138	195	1			135
06	10650	X	9792	-0-	-858	-0-	9687	3	105	9	N	95					230
07	11005	X	10016	-0-	-989	-0-	9882	3	134	9	N	122	193	1			159
08	11005	X	9321	-0-	-1684	-0-	9277	3	44	9	N	40					199
09	10650	X	8156	-0-	-2494	-0-	7938	3	218	9	N	198	187	1			210
10	10261	X	8417	-0-	-1844	-0-	8417	2			N	-0-					210

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

05	3007	X	1617	-0-	-1390	-0-	1617	2			N	-0-					3
06	2400	X	1396	-0-	-1004	-0-	1396	2			N	-0-					3
07	2108	X	1189	-0-	-919	-0-	1185	2	4	9	N	4					7
08	1922	X	1276	-0-	-646	-0-	1276	2			N	-0-					7
*09	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					7
*10	1612	X	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4039	2	74	9	N	67					187
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3576	2	83	9	N	75					262
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11708	2	87	9	N	79	156	1			185
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	48	1	4801	2	N	107					292
							118	9									
*06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	59	1	5482	2	N	85					377
							94	9									
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	20	1	6925	2	N	69	174	1			272
							76	9									
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	42	1	7601	2	N	35	182	1			125
							39	9									
*09	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	28	1	11393	2	N	51					176
							56	9									
*10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17741	2	75	9	N	68					244

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	17567	-0-	-1715	-0-	48	1	17372	2	N	134					209
							147	9									
06	17730	X	16868	-0-	-862	-0-	59	1	16696	2	N	103	185	1			127
							113	9									
07	18321	X	17289	-0-	-1032	-0-	59	1	17133	2	N	88					215
							97	9									
08	17577	X	16753	-0-	-824	-0-	39	1	16619	2	N	86	164	1			137
							95	9									
*09	17010	X	14599	-0-	-2411	-0-	14518	2	81	9	N	74					211
*10	17577	X	16920	-0-	-657	-0-	16797	2	123	9	N	112	185	1			138

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2322	2	31	9	N	28	169	1			37
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	2	20	9	N	18					55
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					65
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	N	10					75
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2182	2	11	9	N	10					85
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2271	2	13	9	N	12					97

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13411	2	198	9	N	180	367	1			279
06	14220	X	12557	-0-	-1663	-0-	12352	2	205	9	N	186	186	1			279
07	14663	X	13423	-0-	-1240	-0-	13256	2	167	9	N	152					431
08	14663	X	12888	-0-	-1775	-0-	12724	2	164	9	N	149	181	1			399
09	13170	X	12566	-0-	-604	-0-	12422	2	144	9	N	131	183	1			347
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					347

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1754	2	30	9	N	27					97
06	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	1629	2	22	9	N	20					117
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1649	2	22	9	N	20					137
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1704	2	28	9	N	25					162
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1549	2	18	9	N	16	154	1			24
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1633	2	19	9	N	17					41

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					102
06	810	N	249	-0-	-561	-0-	249	2			N	-0-					102
07	837	N	143	-0-	-694	-0-	143	2			N	-0-					102
08	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	2			N	-0-					102
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1	29	1			74
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					74

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					197
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					202
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					204
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20					224
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					224
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	N	5					229

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					23
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1566	2	68	9	N	62					268
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66	184	1			150
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					187
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1568	2	42	9	N	38					225
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1565	2	33	9	N	30					255
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1617	2	41	9	N	37	172	1			120

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13					162
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	202	2	28	9	N	25					187
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28	9	N	25	173	1			39
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30					69
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					69
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	316	2	31	9	N	28					97

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BCE-MACH III LLC 040209

MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	784	773	1			242
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1007	946	1			303
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1057	1153	1			207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1035	953	1			289
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1140	1			177
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	997	940	1			234

BE ANADARKO II, LLC 100676

RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	N	7					77
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	613	3	7	9	N	6					83
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7					90
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2					92
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					92
10	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					92

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					6
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-					6
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-					6
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-					6
*09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-					6
*10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1134	2	33	9	N	30				135
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28				163
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27				190
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	N	26				216
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	172	1		68
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	2	29	9	N	26				94

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	416	2	29	9	N	26	122	1			15
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	N	5					20
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					25
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	363	2	7	9	N	6					31
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	310	2	7	9	N	6					37
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	324	2	4	9	N	4					41
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					41
*09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					41
*10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					41

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-	166	2	6	9	N	5					5
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9					14

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7					140
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6					146
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9					155
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	13					168
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	407	2	15	9	N	14					182
*10	434 N	416	-0-	-18	-0-	406	2	10	9	N	9					191

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					103
06	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					103
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					103
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					103
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					103
*10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					103

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				54
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9				63
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14				77
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12				89
*09	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	2	8	9	N	7				96
*10	248	N	244	-0-	-4	-0-	236	2	8	9	N	7				103

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	N	10				90
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	N	10				100
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3				103
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4				107
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8				115
*10	651	N	611	-0-	-40	-0-	605	2	6	9	N	5				120

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1199	2	36	9	N	33	190	1			36
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	2	26	9	N	24					60
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1043	2	29	9	N	26					86
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					118
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	971	2	30	9	N	27					145
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25					170

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					78
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	791	2	17	9	N	15					93
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					100
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13					113
*09	810	N	724	-0-	-86	-0-	716	2	8	9	N	7					120
*10	837	N	754	-0-	-83	-0-	751	2	3	9	N	3					123

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	N	1	60	1			16
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					16
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-					16
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					16
*09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					16
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	605	2	12	9	N	11					27

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					72
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					78
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					78
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	645	2	10	9	N	9					87
*09	660	N	577	-0-	-83	-0-	570	2	7	9	N	6					93
*10	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	N	5					98

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			1158
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			1158
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			1158
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			1158
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			1158
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			1158

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					1634
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					1634
07	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			N	-0-					1634
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	934	2	57	9	N	52					1686
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	903	2	53	9	N	48					1734
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1734

MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					5
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					5
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					5
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					5
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					205
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	-0-					205
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	-0-					205
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	N	-0-					205
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					205
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	2	N	14					235
							15	9									
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1230	2	N	8					243
							9	9									
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	31	1	1195	2	N	7					250
							8	9									
08	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	31	1	1236	2	N	8					258
							9	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	N	8					266
							9	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	14					280
							15	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	31	1	1408	2	N	19					249
							21	9									
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	30	1	1349	2	N	18					267
							20	9									
07	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	29	1	1310	2	N	26	181	1			112
							29	9									
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	31	1	1350	2	N	7					119
							8	9									
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	30	1	1353	2	N	18					137
							20	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	12					149
							13	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	N	81					180
							89	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	101					281
							111	9									
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	31	1	1542	2	N	60	188	1			153
							66	9									
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	31	1	1545	2	N	59					212
							65	9									
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	30	1	1565	2	N	64					276
							70	9									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	92	191	1			177
							101	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					189
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-					189
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-					189
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					189
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-					189
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	31	1	1738	2	N	8					113
							9	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1737	2	N	15					128
							17	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1794	2	N	22					150
							24	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	25					175
							28	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	12					187
							13	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	16					203
							18	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	31	1	1038	2	N	16					107
							18	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	30					137
							33	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	27					164
							30	9									
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	31	1	999	2	N	5					169
							6	9									
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	993	2	N	26					195
							29	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	92	183	1			104
							101	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	8					165
							9	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	30	1	989	2	N	8					173
							9	9									
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	31	1	1023	2	N	5					178
							6	9									
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1010	2	N	7					185
							8	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	17					202
							19	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	37	182	1			57
							41	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	7					229
							8	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	1					230
							1	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	31	1	659	2	N	2					232
							2	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	31	1	663	2	N	-0-					232
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	N	7					239
							8	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	639	2	N	3					242
							3	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					245
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	2	N	-0-					245
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					245
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	57	2	N	1	179	1			67
							1	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					67
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					67

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	31	1	1007	2	N	7					154
							8	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	N	10					164
							11	9									
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	31	1	1007	2	N	5					169
							6	9									
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	31	1	1000	2	N	8					177
							9	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	8					185
							9	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	10					195
							11	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-					175
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	2	N	-0-					175
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	31	1	936	2	N	-0-					175
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	2					177
							2	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	3					180
							3	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	5					185
							6	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					107
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	2	N	-0-					107
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	30	1	609	2	N	3					110
							3	9									
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	667	2	N	37					147
							41	9									
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	30	1	580	2	N	-0-					147
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	7					154
							8	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	25					274
							28	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	30	1	1946	2	N	20					294
							22	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	31	1	2030	2	N	24					318
							26	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	15	182	1			151
							17	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1742	2	N	20					171
							22	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	31	1	1844	2	N	25					196
							28	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	31	1	752	2	N	7					184
							8	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	30	1	768	2	N	8					192
							9	9									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	31	1	790	2	N	3					195
							3	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-					195
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	19					214
							21	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	3					217
							3	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	6					279
							7	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	7					286
							8	9									
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	31	1	775	2	N	2					288
							2	9									
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	31	1	760	2	N	3					291
							3	9									
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	30	1	730	2	N	12					303
							13	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	11					314
							12	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	10					129
							11	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	3					132
							3	9									
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1040	2	N	20					152
							22	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12					164
							13	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	N	16					180
							18	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	N	18					198
							20	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					84
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					84
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	31	1	363	2	N	-0-					84
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	31	1	365	2	N	-0-					84
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					84
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	31	1	5168	2	N	76					391
							84	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	30	1	4981	2	N	108					499
							119	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	74	372	1			201
							81	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	31	1	5110	2	N	78					279
							86	9									
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	30	1	4878	2	N	90	187	1			182
							99	9									
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	31	1	4973	2	N	102					284
							112	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	31 125	1 9	5107	2	N	114					306
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	30 84	1 9	4649	2	N	76	193	1			189
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	31 107	1 9	4730	2	N	97					286
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	4666	2	N	67	191	1			162
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	30 103	1 9	4473	2	N	94					256
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	31 112	1 9	4685	2	N	102					358

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31 47	1 9	2252	2	N	43					285
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	30 43	1 9	2183	2	N	39	182	1			142
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	31 40	1 9	2127	2	N	36					178
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	31 39	1 9	2062	2	N	35					213
09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	30 46	1 9	2081	2	N	42					255
10	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	30 47	1 9	2093	2	N	43					298

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	3505	2	N	61	184	1			211
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	25 25	1 9	2704	2	N	23					234
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	26 54	1 9	2900	2	N	49					283
08	3100	X	547	-0-	-2553	-0-	9 22	1 9	516	2	N	20					303
09	3000	X	6	-0-	-2994	-0-	6	2			N	-0-					303
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	3204	2	N	16					319

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	31 14	1 9	2323	2	N	13					298
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	2139	2	N	46	184	1			160
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2236	2	N	36					196
08	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	31 35	1 9	2214	2	N	32					228
09	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	29 41	1 9	2121	2	N	37					265
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	29 40	1 9	2235	2	N	36					301

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	31	1	3541	2	N	40	190	1			121
							44	9									
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	30	1	3375	2	N	35					156
							39	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	30	1	3407	2	N	26					182
							29	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	30					212
							33	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	30	1	3364	2	N	32					244
							35	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	N	33					277
							36	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1005	2	102	9	N	93					105
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	926	2	46	9	N	42	108	1			39
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	41	1			2
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					3
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					3
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	734	2	4	9	N	4					7

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	86	1			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1294	2	116	9	N	105	196	1			21
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1121	2	13	9	N	12					33
07	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1080	2	6	9	N	5					38
08	1395	N	935	-0-	-460	-0-	929	2	6	9	N	5					43
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8					51
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12					63

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9167	2	202	9	N	184	188	1			197
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5212	2	117	9	N	106	166	1			137
07	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9886	2	227	9	N	206	173	1			170
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5902	2	129	9	N	117	177	1			110
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8439	2	197	9	N	179	176	1			113
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9464	2	246	9	N	224	179	1			158

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1464	2	34	9	N	31					106
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14	102	1			18
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1531	2	37	9	N	34					52
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1545	2	54	9	N	49					101
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1538	2	32	9	N	29					130
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37					167

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	861	1	6769	2	N	95	185	1			50
							105	9									
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1044	1	8848	2	N	159					209
							175	9									
07	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1079	1	9239	2	N	171	151	1			229
							188	9									
08	9703	X	8021	-0-	-1682	-0-	1079	1	6877	2	N	59	182	1			106
							65	9									
09	10080	X	8982	-0-	-1098	-0-	983	1	7894	2	N	95					201
							105	9									
10	10509	X	10454	-0-	-55	-0-	1079	1	9267	2	N	98	193	1			106
							108	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-					68
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	72	1	442	3	N	-0-					68
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	71	1	434	3	N	-0-					68
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	69	1	423	3	N	-0-					68
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	65	1	402	3	N	-0-					68
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	495	3	N	-0-					95
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	3	N	-0-					95
07	589	N	307	-0-	-282	-0-	21	1	286	3	N	-0-					95
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	1	56	1			40
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-					40
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					213
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	74	1	453	3	N	-0-					213
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	77	1	471	3	N	2					215
							2	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	15					230
							17	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	13					243
							14	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					243

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	141	1	868	3	N	15					272
							17	9									
06	1680	X	857	-0-	-823	-0-	119	1	729	3	N	8					280
							9	9									
07	1736	X	494	-0-	-1242	-0-	69	1	421	3	N	4	189	1			95
							4	9									
08	1736	X	391	-0-	-1345	-0-	54	1	335	3	N	2					97
							2	9									
*09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	3	N	8					105
							9	9									
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					105

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	200	1	1228	3	N	43	193	1			98
							47	9									
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	191	1	1176	3	N	15					113
							17	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	196	1	1204	3	N	24					137
							26	9									
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	190	1	1169	3	N	18					155
							20	9									
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	185	1	1134	3	N	20					175
							22	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					175

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	307	1	1889	3	N	267	230	1		230
							294	9								
06	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	294	1	1808	3	N	12				242
							13	9								
07	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	304	1	1865	3	N	15				257
							17	9								
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	300	1	1840	3	N	13	180	1		90
							14	9								
09	2400	X	1984	-0-	-416	-0-	276	1	1697	3	N	10				100
							11	9								
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				100

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	N	156				257
							172	9								
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	80	1	488	3	N	-0-				257
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	453	3	N	21	179	1		99
							23	9								
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	69	1	421	3	N	22				121
							24	9								
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	71	1	439	3	N	47				168
							52	9								
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				168

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	165	1	1017	3	N	18				225
							20	9								
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	158	1	973	3	N	7				232
							8	9								
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	160	1	981	3	N	8				240
							9	9								
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	157	1	964	3	N	8	138	1		110
							9	9								
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	150	1	923	3	N	7				117
							8	9								
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				117

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

05	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	151	1	1363	3	N	-0-				276
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	144	1	1291	3	N	-0-	186	1		90
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	155	1	1395	3	N	-0-				90
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	159	1	1433	3	N	-0-				90
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	148	1	1332	3	N	-0-				90
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				90

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	309	1	2779	3	N	47					138
							52	9									
06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	288	1	2592	3	N	46					184
							51	9									
07	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	288	1	2594	3	N	50					234
							55	9									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	309	1	2781	3	N	43	194	1			83
							47	9									
09	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	270	1	2431	3	N	45					128
							50	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					128

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

05	9114	X	7268	-0-	-1846	-0-	503	1	6688	3	N	70					220
							77	9									
06	9750	X	7530	-0-	-2220	-0-	523	1	6954	3	N	48	193	1			75
							53	9									
07	10602	X	6556	-0-	-4046	-0-	455	1	6044	3	N	52					127
							57	9									
08	10602	X	5757	-0-	-4845	-0-	399	1	5303	3	N	50					177
							55	9									
09	10260	X	6611	-0-	-3649	-0-	458	1	6087	3	N	60					237
							66	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					237

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	298	3	N	1					263
							1	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	42	1	255	3	N	4					267
							4	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	3					270
							3	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	46	1	286	3	N	3					273
							3	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	N	-0-					273
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					273

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			37
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					48
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	9	1	58	3	N	-0-					48
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	8	1	52	3	N	-0-					48
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-					48
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	N	-0-					48
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	99	1	609	3	N	571	559	1			315
							628	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	96	1	587	3	N	536	568	1			283
							590	9									
07	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	96	1	588	3	N	529	554	1			258
							582	9									
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	95	1	584	3	N	520	368	1			410
							572	9									
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	84	1	514	3	N	532	555	1			387
							585	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					387

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

05	496	N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	N	3					182
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					184
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					186
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					186
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					186
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					186

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	457	3	3	9	N	3					251
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	N	5					256
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	N	4					260
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					261
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					265
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					268

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

05	527	N	445	-0-	-82	-0-	442	3	3	9	N	3					33
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2					35
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3					38
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					40
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	N	5					45
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					47

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					145
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	N	2					147
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					147
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					147
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					147
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					148

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3733	3	44	9	N	40					175
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	3	41	9	N	37	178	1			34
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28					62
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3635	3	36	9	N	33					95
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	3	33	9	N	30					125
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3351	3	41	9	N	37					162

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1264	2	32	9	N	29					185
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	972	2	4	9	N	4	174	1			15
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1036	2	13	9	N	12					27
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1097	2	12	9	N	11					38
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20	9	N	18					56
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19					75

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

05	8277 X	6374	-0-	-1903	-0-	6256	3	118	9	N	107					250
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7492	3	114	9	N	104	195	1			159
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8404	3	132	9	N	120					279
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7429	3	122	9	N	111	188	1			202
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7575	3	127	9	N	115	193	1			124
10	8525 X	8146	-0-	-379	-0-	8007	3	139	9	N	126					250

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					28
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					28
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					28
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

05	837 #	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-			152
06	810 #	718	-0-	-92	-0-	716	2	2	9	N	2			154
07	806 #	700	-0-	-106	-0-	691	2	9	9	N	8			162
08	806 #	213	-0-	-593	-0-	213	2			N	-0-			162
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	824	2	45	9	N	41			203
10	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			203

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
06	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
07	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	659	-0-	-364	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	960 #	771	-0-	-189	-0-	771	3			N	-0-			-0-
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

05	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
06	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
07	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
08	1519 #	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
09	1470 #	1057	-0-	-413	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
10	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					39
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-	39	7			-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	401	R	401	-0-	-0-	-0-	168	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
07	372	#	180	-0-	-192	-0-	74	1	106	3	N	-0-					-0-
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	77	1	346	3	N	-0-					-0-
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	275	1	321	3	N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

05	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	753	1	1046	3	N	10					206
							11	9									
06	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	656	1	773	3	N	3					209
							3	9									
07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	670	1	964	3	N	10					219
							11	9									
08	1023	#	666	-0-	-357	-0-	40	1	618	3	N	7					226
							8	9									
09	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	428	1	1104	3	N	11					237
							12	9									
10	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	327	1	1602	3	N	12					249
							13	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

05	713	#	523	-0-	-190	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
06	707	R	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
07	713	#	667	-0-	-46	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
08	713	#	462	-0-	-251	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
09	707	R	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
10	713	#	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
07	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
08	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					62
09	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					62
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					62

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					63
06	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1768	2	21	9	N	19					82
07	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					82
08	1674	#	1042	-0-	-632	-0-	1039	2	3	9	N	3					85
09	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					85
10	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					90

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1157	2	81	9	N	74	190	1			50
06	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1314	2	92	9	N	84					134
07	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1206	2	94	9	N	85	177	1			42
08	837	#	821	-0-	-16	-0-	760	2	61	9	N	55					97
09	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1347	2	116	9	N	105	182	1			20
10	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1299	2	101	9	N	92					112

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	26	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	24	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	2468	R	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	N	-0-					-0-
08	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	985	R	985	-0-	-0-	-0-	12	1	973	2	N	-0-					-0-
10	2460	R	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					72
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					72
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					72
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					72
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	713	#	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	744	#	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	720	#	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	744	#	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2391	2	102	9	N	93					223
06	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	1997	2	74	9	N	67	178	1			112
07	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2045	2	89	9	N	81					193
08	1922	#	904	-0-	-1018	-0-	869	2	35	9	N	32					225
09	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1820	2	90	9	N	82	185	1			122
10	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2357	2	89	9	N	81					203

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					50
06	1410	#	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					50
07	1457	#	1431	-0-	-26	-0-	1429	2	2	9	N	2					52
08	1457	#	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					52
09	1410	#	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					52
10	1457	#	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					52

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	#	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	957	-0-	-593	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					33
06	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	N	5					38
07	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					38
08	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4					42
09	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					42
10	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					42

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	987	-0-	-36	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	21	1	834	2	N	-0-					-0-
07	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	826	-0-	-352	-0-	16	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	445	-0-	-635	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
10	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526 #	3502	-0-	-1024	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	4380 #	4245	-0-	-135	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4526 #	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3720 #	2897	-0-	-823	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	4260 #	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4402 #	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

05	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24					44
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1222	2	112	9	N	102					146
07	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1179	2	76	9	N	69	146	1			69
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36					105
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1122	2	44	9	N	40					145
10	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					145

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

05	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					20
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					20
09	450 #	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					20
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					20

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

05	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248 #	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	248 #	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

05	2139 N	1024	-0-	-1115	-0-	31	1	993	2	N	-0-			52
06	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	30	1	1677	2	N	-0-			52
07	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	30	1	1531	2	N	-0-			52
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1262	2	N	-0-			52
09	1710 N	1259	-0-	-451	-0-	30	1	1229	2	N	-0-			52
10	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	31	1	1382	2	N	-0-			52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	26	1	1530	2	N	-0-			68
06	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	21	1	1245	2	N	-0-			68
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1763	2	N	-0-			68
08	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	16	1	1145	2	N	-0-			68
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	1452	2	N	-0-			68
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-			68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-			47
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-			47
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-			47
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-			47
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-			47
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-			47

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-			111
06	1320	N	914	-0-	-406	-0-	22	1	892	2	N	-0-			111
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			111
08	1023	N	785	-0-	-238	-0-	16	1	769	2	N	-0-			111
09	900	N	513	-0-	-387	-0-	12	1	501	2	N	-0-			111
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	-0-			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					53
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2254	2	108	9	N	98					151
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					151
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	71	1			80
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	N	2					82
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2417	2	4	9	N	4					86

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

05	465 N	233	-0-	-232	B	-0-	23	1	210	2	N	-0-				-0-
06	720 N	95	-0-	-625	B	-0-	26	1	69	2	N	-0-				-0-
07	620 N	145	-0-	-475	B	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	31	1	955	2	N	-0-				-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	28	1	781	2	N	-0-				-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	31	1	709	2	N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

05	1922 #	1818	-0-	-104		-0-	1818	3			N	-0-				24
06	1968 R	1968	-0-	-0-		-0-	1968	3			N	-0-				24
07	1955 R	1955	-0-	-0-		-0-	1955	3			N	-0-				24
08	1980 R	1980	-0-	-0-		-0-	1980	3			N	-0-				24
09	2089 R	2089	-0-	-0-		-0-	2089	3			N	-0-				24
10	2046 #	1992	-0-	-54		-0-	1992	2			N	-0-				24

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					5
06	690 #	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					5
07	713 #	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					5
08	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					5
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					5
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

05	62 #	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					215
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					215
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-					215
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					215
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					215
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

05	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	465 #	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320

05	28613 X	25762	-0-	-2851	-0-	25762	3			N	-0-					129
06	26700 X	21797	-0-	-4903	-0-	21794	3	3	9	N	3					132
07	27590 X	23923	-0-	-3667	-0-	23923	3			N	-0-					132
08	26691 X	24342	-0-	-2349	-0-	24342	3			N	-0-					132
09	24930 X	24364	-0-	-566	-0-	24364	3			N	-0-					132
10	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					132

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					196
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					196
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					211
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2110	2	158	9	N	144	191	1			164
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	N	18					182
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					182

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	74	2	11	9	N	10					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					172
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	977	3	143	9	N	130	6	1	130	8	86
06	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1068	3	23	9	N	21	21	8			86
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5	5	8			86
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					86
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					86
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					86

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1037	3	23	9	N	21	6	1	15	8	170
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1066	3	1	9	N	1	125	1	1	8	45
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					45
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					45
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					45
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			45

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	746	3	7	9	N	6	6	1			43
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					43
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					43
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					43
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					43
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6072	3	105	9	N	95	175	1	74	8	44
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7489	3	24	9	N	22	22	8			44
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7241	3	6	9	N	5	5	8			44
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6413	3	31	9	N	28	11	8			61
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	3	4	9	N	4					65
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5137	2	11	9	N	10	10	8			65

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	N	10	6	1	1	8	68
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9					77
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	518	3	6	9	N	5					82
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	528	3	10	9	N	9	6	8			85
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					85
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					85

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	190	3	1	9	N	1					133
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5					138
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5					143
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					145
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					147
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					147

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	86	3	7	9	N	6	6	1			65
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					65
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					65
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	3	9	9	N	8	8	8			65
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					65
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	62	2	2	9	N	2	2	8			65

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					95
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					95
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					95

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	758	-0-	-327	-0-	681	3	77	9	N	70	6	1	61	8	58
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	763	3	25	9	N	23	14	8			67
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	N	16	4	8			79
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15	4	8			90
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					96
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					96

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

05	806	N	795	-0-	-11	-0-	787	3	8	9	N	7	6	1	1	8	50
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					52
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	346	3	7	9	N	6					58
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

05	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			N	-0-					100
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					100
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1044	3	76	9	N	69	111	1	61	8	59
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17	17	8			59
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	9	N	4	4	8			59
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	3	9	9	N	8	6	8			61
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1					62
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					62

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	849	3	90	9	N	82	6	1	73	8	64
06	1020	N	657	-0-	-363	-0-	644	3	13	9	N	12	12	8			64
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	759	3	3	9	N	3	3	8			64
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	N	20	7	8			77
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					84
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					84

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

05	341	N	270	-0-	-71	-0-	260	3	10	9	N	9	6	1			40
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	280	3	6	9	N	5					45
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	3	9	9	N	8					53
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	3	10	9	N	9					62
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					62
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					62

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					80
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					85
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	N	5					90
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					97
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					98
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					98

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	921	3	3	9	N	3	3	8			224
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					224
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					224
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6	6	8			224
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					224
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	3	8			224

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					47
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					47
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-	856	3	32	9	N	29	94	1			27
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	910	3	14	9	N	13					40
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15					55
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					70
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					73
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					73

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1110	3	103	9	N	94	6	1	94	8	90
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1282	3	19	9	N	17	17	8			90
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	3	6	9	N	5	5	8			90
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	7	8			90
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					90
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4	4	8			90

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	154	3	7	9	N	6	6	1			142
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	65	1			77
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					77
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					77
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					77
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10	10	8			77

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	122	1	115	2	Y	-0-			33
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	151	1	97	2	Y	-0-			33
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	166	1	83	2	Y	-0-			33
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-			33
*09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-			33
*10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-			33

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3				365
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1				366
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				366
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				366
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				366
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				366

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

05	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	2	N	-0-			27
06	960 N	603	-0-	-357	-0-	603	2	N	-0-			27
07	1054 N	742	-0-	-312	-0-	742	2	N	-0-			27
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			27
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			27
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

05	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	2		N	-0-	30	1		60
06	720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2		N	-0-				60
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	552	2	2 9	N	2				62
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31 9	N	28				90
09	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2		N	-0-				90
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	387	2	7 9	N	6				96

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2		N	-0-				-0-
09	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1400	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT				-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					41
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					41
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					41
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					41
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					41
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					41

MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					2
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					2
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					2
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					2
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					2
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					105
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					105
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					105
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					105
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					105
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			228
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			228
07	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-			228
08	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-			228
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			228
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2			N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					61
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					61
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					61
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					61
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					61
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-					27
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					27
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	N	-0-					27
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					27
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	N	-0-					27
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	2					170
							2	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	N	5					175
							6	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3					178
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	2	N	-0-	163	1			15
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	29	1	1076	2	N	-0-					15
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	30	1	1078	2	N	3					18
							3	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

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

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	2		94
							2	9						
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-		94
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-		94
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-		94
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-		94
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	N	-0-		94

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	29	1	4331	2	N	8		132
							9	9						
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	27	1	3885	2	N	-0-		132
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	4216	2	N	-0-		132
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	31	1	4007	2	N	-0-		132
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	N	-0-		132
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	25	1	3524	2	N	14		146
							15	9						

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

05	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	186	1	2282	2	N	-0-		119
06	3240	X	2199	-0-	-1041	-0-	165	1	2033	2	N	1		120
							1	9						
07	3348	X	322	-0-	-3026	-0-	54	1	268	2	N	-0-		120
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		120
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-		120
10	2480	X	712	-0-	-1768	-0-	64	1	648	2	N	-0-		120

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					51
06	1200	N	787	-0-	-413	-0-	787	2			N	-0-					51
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					51
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					51
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					121
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					196
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	-0-					196
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					196
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					196
09	870	N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					45
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					45
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					45
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3328	2	6	9	N	5					48
06	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					48
07	3725	R	3725	-0-	-0-	-0-	3715	2	10	9	N	9					57
08	3624	R	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9	9	N	8					65
09	2850	#	1080	-0-	-1770	-0-	1080	2			N	-0-					65
10	4105	R	4105	-0-	-0-	-0-	4097	2	8	9	N	7					72

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	191	2	10	9	N	9					184
06	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			N	-0-					184
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					184
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					194
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	703	2	24	9	N	22					216
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					218

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					143
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					143
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					143
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					143
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					143
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					143

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	8405	1412	3			Y	-0-					33
06	2900	N	1456	-0-	-1444	6961	1456	3			Y	-0-					33
07	3100	N	1474	-0-	-1626	5335	1474	3			Y	-0-					33
08	3100	N	1357	-0-	-1743	3592	1357	3			Y	-0-					33
09	3000	N	1324	-0-	-1676	1916	1324	3			Y	-0-					33
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	552					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	8803	1412	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1456	-0-	-1444	7359	1456	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1681	-0-	-1419	5940	1474	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
08	3100	N	1357	-0-	-1743	4197	1357	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1325	-0-	-1675	2522	1325	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	1158					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					238
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4	187	1			55
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	3	8	9	N	7					62
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					62
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					62
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					62

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			39
06	570 N	109	-0-	-461	-0-	109	2		N	-0-			39
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			39
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	822	-0-	-738	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1		N	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1		N	-0-			-0-
10	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			12
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			12
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			12
08	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	3	N	-0-			12
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			12
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3	N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-			-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-			-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3	N	-0-			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

05	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			197
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			197
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			197
08	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3	N	-0-			197
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			197
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			88
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			88
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			88
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			88
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			88
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					20
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					20
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					20
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					20
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					20
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					88
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					88
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					88
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					88
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					88
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2432	285	-0-	-2147	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			139
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			139
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			139
08	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2		N	-0-			139
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			139
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7837	-0-	-967	-0-	7712	2	125	9	Y	114					214
06	8520	X	7495	-0-	-1025	-0-	7399	2	96	9	Y	87	182	1			119
07	8804	X	7643	-0-	-1161	-0-	7582	2	61	9	Y	55					174
08	8804	X	7494	-0-	-1310	-0-	7487	2	7	9	Y	6					180
*09	8520	X	6956	-0-	-1564	-0-	6915	2	41	9	Y	37					217
10	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7518	2	24	9	Y	22	176	1			63

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2490	2	N	33					105
							36	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	N	-0-					105
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	101	1	2629	2	N	32					137
							35	9									
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	64	1	2389	2	N	26					163
							29	9									
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	91	1	2759	2	N	30					193
							33	9									
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	88	1	2744	2	N	52	171	1			74
							57	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	143	1	360	2	Y	19	178	1			66
							21	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	254	1	648	2	Y	6					72
							7	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	119	1	251	2	Y	12					84
							13	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	189	1	379	2	Y	16					100
							18	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	248	1	519	2	Y	7					107
							8	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	276	1	604	2	Y	42					149
							46	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	305	1	659	2	Y	2					151
							2	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	279	1	587	2	Y	8					159
							9	9									
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	216	1	421	2	Y	7					166
							8	9									
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	224	1	449	2	Y	6					172
							7	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	762	1	3910	2	Y	378	409	1			131
							416	9									
06	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	711	1	3539	2	Y	364	413	1			82
							400	9									
07	5022	X	2816	-0-	-2206	-0-	379	1	2018	2	Y	381	376	1			87
							419	9									
08	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	541	1	2663	2	Y	356	383	1			60
							392	9									
*09	4860	X	4599	-0-	-261	-0-	623	1	3536	2	Y	400	372	1			88
							440	9									
10	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	617	1	3356	2	Y	288	270	1			106
							317	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	440	-0-	-521	-0-	1	1	439	9	Y	399	480	1			103
06	570	X	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	9	Y	415	334	1			184
07	589	X	407	-0-	-182	-0-	1	1	406	9	Y	369	483	1			70
08	434	X	99	-0-	-335	-0-	1	1	98	9	Y	89					159
*09	450	N	274	-0-	-176	-0-	1	1	273	9	Y	248	167	1			240
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	1	1	287	9	Y	261	359	1			142

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	1440	1	4607	2	Y	460	346	1			273
							506	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1298	1	5618	2	Y	227	349	1			151
							250	9									
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1488	1	5906	2	Y	258	178	1			231
							284	9									
08	7378	X	6253	-0-	-1125	-0-	444	1	5340	2	Y	426	537	1			120
							469	9									
*09	7140	X	6713	-0-	-427	-0-	576	1	5576	2	Y	510	535	1			95
							561	9									
10	7378	X	6836	-0-	-542	-0-	1488	1	4832	2	Y	469	360	1			204
							516	9									

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					1861
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1861
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1861
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					1861
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1861
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

05	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4676	2	75	9	N	68					2659
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4435	2	52	9	N	47					2706
07	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4658	2	66	9	N	60					2766
08	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4662	2	255	9	N	232	185	1			2813
09	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	4418	2	118	9	N	107					2920
10	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4377	2	22	9	N	20					2940

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11088	2	72	9	N	65					7452
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10274	2	69	9	N	63					7515
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5292	2	108	9	N	98					7613
08	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	10989	2	94	9	N	85					7698
09	10410	X	9194	-0-	-1216	-0-	9081	2	113	9	N	103					7801
10	10757	X	8653	-0-	-2104	-0-	8554	2	99	9	N	90	194	1			7697

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1304
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1304
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1304
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					1304
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					1304
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					48
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-					48
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	190	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	1	180	2	N	3	1	1			50
							3	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	5	1	1			54
							6	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	318	1	1444	2	N	8	9	1			27
							9	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	328	1	1413	2	N	11	6	1			32
							12	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	303	1	1488	2	N	10	10	1			32
							11	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1265	2	N	6	7	1			31
							7	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	207	1	989	2	N	7	7	1			31
							8	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	285	1	1283	2	N	14	10	1			35
							15	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	98	1	443	2	N	18	3	1			91
							20	9									
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	102	1	438	2	N	17	2	1			106
							19	9									
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	79	1	388	2	N	11	3	1			114
							12	9									
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	81	1	406	2	N	5	2	1			117
							6	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	7	3	1			121
							8	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	90	1	408	2	N	3	3	1			121
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17					155
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					178
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1630	2	32	9	N	29					207
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	N	11					218
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	2	22	9	N	20	188	1			50
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9	N	18					68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	2	2	1			19
							2	9									
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	198	2	N	1	1	1			19
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	277	2	N	2	2	1			19
							2	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	55	1	277	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	N	2	2	1			19
							2	9									
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	58	1	265	2	N	2	2	1			19
							2	9									

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	418	2	N	3	3	1			4
							3	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	452	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	444	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	4	4	1			4
							4	9									

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

05	465	N	399	-0-	-66	-0-	70	1	327	2	N	2	2	1			16
							2	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	61	1	273	2	N	-0-	1	1			15
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	71	1	360	2	N	2	2	1			15
							2	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	337	2	N	2	2	1			15
							2	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	71	1	354	2	N	3	2	1			16
							3	9									
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	75	1	353	2	N	3	3	1			16
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	925	2	11	9	N	10					167
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					169
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	51	1			118
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					123
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					128
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9					137

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	N	2	2	1			9
							2	9									
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	109	1	552	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	106	1	550	2	N	3	3	1			9
							3	9									
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	N	3	3	1			9
							3	9									
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	N	10	4	1			15
							11	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	90	1	406	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	81	1	348	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	426	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	79	1	376	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	90	1	408	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	45	1	203	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	41	1	175	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	45	1	223	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	N	1	1	1			4
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	46	1	210	2	N	2	2	1			4
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

05	837	N	725	-0-	-112	-0-	127	1	595	2	N	3	4	1		79
							3	9								
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	107	1	476	2	N	2	2	1		79
							2	9								
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	119	1	602	2	N	4	4	1		79
							4	9								
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	115	1	593	2	N	3	3	1		79
							3	9								
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	N	5	4	1		80
							6	9								
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	111	1	520	2	N	4	4	1		80
							4	9								

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

05	992	N	910	-0-	-82	-0-	162	1	735	2	N	12	5	1		125
							13	9								
06	1050	N	708	-0-	-342	-0-	132	1	566	2	N	9	3	1		131
							10	9								
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	157	1	768	2	N	13	5	1		139
							14	9								
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	N	15	4	1		150
							17	9								
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	199	1	952	2	N	19	6	1		163
							21	9								
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	238	1	1080	2	N	19	9	1		173
							21	9								

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	270	2	N	2	2	1		9
							2	9								
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	1	1	1		9
							1	9								
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	2	2	1		9
							2	9								
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	2	N	-0-	1	1		8
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	298	2	N	3	2	1		9
							3	9								
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	305	2	N	2	2	1		9
							2	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	122	1	574	2	N	10	4	1			85
							11	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	99	1	437	2	N	20	2	1			103
							22	9									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	125	1	633	2	N	4	4	1			103
							4	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	617	2	N	13	3	1			113
							14	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	591	2	N	16	4	1			125
							18	9									
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	122	1	573	2	N	17	109	1			33
							19	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	161	1	750	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	154	1	685	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	873	2	N	6	6	1			1
							7	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	171	1	879	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	N	6	6	1			1
							7	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	906	2	N	9	7	1			3
							10	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1308	2	3	9	N	3					30
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					30
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2					32
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1056	2	1	9	N	1					33
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					33
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	2	2	9	N	2					35

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	62	1	292	2	N	2	2	1			17
							2	9									
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	55	1	246	2	N	1	1	1			17
							1	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	65	1	327	2	N	2	2	1			17
							2	9									
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	50	1	263	2	N	1	1	1			17
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	288	2	N	2	2	1			17
							2	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	4	3	1			18
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	901	-0-	-494	-0-	884	2	17	9	N	15					162
06	1320	N	723	-0-	-597	-0-	706	2	17	9	N	15					177
07	1085	N	748	-0-	-337	-0-	739	2	9	9	N	8	127	1			58
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					65
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					75
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16					91

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	1	2	1			77
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	1	1	1			77
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	2	2	1			77
							2	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	1	1	1			77
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	2	2	1			77
							2	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	3	2	1			78
							3	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	391	2	N	2	3	1			14
							2	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	71	1	317	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	N	3	3	1			14
							3	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	2	2	1			14
							2	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	80	1	396	2	N	3	3	1			14
							3	9									
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	427	2	N	4	3	1			15
							4	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	435	1	1980	2	N	19	11	1			93
							21	9									
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	452	1	1948	2	N	21	8	1			106
							23	9									
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	433	1	2126	2	N	35	14	1			127
							39	9									
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	420	1	2097	2	N	30	10	1			147
							33	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	442	1	2118	2	N	34	116	1			65
							37	9									
10	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	450	1	2047	2	N	37	17	1			85
							41	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	25	69	1			98
							28	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	2	N	23	7	1			114
							25	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	356	1	1752	2	N	32	11	1			135
							35	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	366	1	1830	2	N	23	9	1			149
							25	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	361	1	1732	2	N	26	12	1			163
							29	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	385	1	1753	2	N	35	93	1			105
							39	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	543	1	3486	2	N	57	136	1			66
							63	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	690	1	4049	2	N	48					114
							53	9									
07	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	713	1	3395	2	N	34	50	1			98
							37	9									
08	4340	X	3143	-0-	-1197	-0-	713	1	2399	2	N	28					126
							31	9									
09	3960	X	2758	-0-	-1202	-0-	690	1	2039	2	N	26					152
							29	9									
10	4340	X	3390	-0-	-950	-0-	622	1	2729	2	N	35	162	1			25
							39	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	355	1	1662	2	N	10	11	1			61
							11	9									
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	298	1	1327	2	N	17	6	1			72
							19	9									
07	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	357	1	1804	2	N	14	11	1			75
							15	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	349	1	1793	2	N	22	9	1			88
							24	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	362	1	1792	2	N	15	86	1			17
							17	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	391	1	1835	2	N	39	15	1			41
							43	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	647	1	2928	2	N	49	147	1			48
							54	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	512	1	2189	2	N	35	10	1			73
							39	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	603	1	2957	2	N	41	18	1			96
							45	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	580	1	2889	2	N	34	14	1			116
							37	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	570	1	2729	2	N	44	114	1			46
							48	9									
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	574	1	2606	2	N	47	21	1			72
							52	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	62	1	290	2	N	2	2	1			12
							2	9									
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	50	1	223	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	2	2	1			12
							2	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	N	2	2	1			12
							2	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	2	2	1			12
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	324	2	N	3	3	1			12
							3	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1803	-0-	-1359	-0-	320	1	1452	2	N	28	10	1			65
							31	9									
06	3060	X	1618	-0-	-1442	-0-	301	1	1292	2	N	23	6	1			82
							25	9									
07	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	279	1	1371	2	N	25	9	1			98
							28	9									
08	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	342	1	1703	2	N	26	8	1			116
							29	9									
09	2160	X	1499	-0-	-661	-0-	255	1	1221	2	N	21	9	1			128
							23	9									
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	274	1	1240	2	N	23	9	1			142
							25	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	51	1	238	2	N	3	69	1			39
							3	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	364	2	N	3	1	1			41
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	102	1	517	2	N	3	3	1			41
							3	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	N	2	2	1			41
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	N	5	2	1			44
							6	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	330	2	N	5	3	1			46
							6	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	532	2	N	15	3	1			28
							17	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	102	1	456	2	N	13	2	1			39
							14	9									
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	81	1	407	2	N	8	3	1			44
							9	9									
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	84	1	434	2	N	5	2	1			47
							6	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	9	2	1			54
							10	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	117	1	551	2	N	12	5	1			61
							13	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

05	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	487	1	2216	2	N	31	14	1			139
						34	9									
06	3360 X	2533	-0-	-827	-0-	476	1	2033	2	N	22	9	1			152
						24	9									
07	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	492	1	2416	2	N	29	156	1			25
						32	9									
08	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	424	1	2129	2	N	27	11	1			41
						30	9									
09	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	466	1	2235	2	N	41	14	1			68
						45	9									
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	536	1	2441	2	N	40	21	1			87
						44	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	183	1	857	2	N	4	6	1			110
						4	9									
06	1170 N	865	-0-	-305	-0-	157	1	698	2	N	9	97	1			22
						10	9									
07	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	186	1	940	2	N	14	6	1			30
						15	9									
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	171	1	875	2	N	5	4	1			31
						6	9									
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	186	1	918	2	N	14	6	1			39
						15	9									
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	199	1	934	2	N	17	8	1			48
						19	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	98	1	458	2	N	3	3	1			51
						3	9									
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	2	2	1			51
						2	9									
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	2	3	1			50
						2	9									
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	90	1	464	2	N	2	2	1			50
						2	9									
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	86	1	427	2	N	4	3	1			51
						4	9									
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	99	1	463	2	N	4	4	1			51
						4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

05	837 N	800	-0-	-37	-0-	799	2	1	9	N	1					138
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					138
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					140
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	739	2	2	9	N	2					142
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					142
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					142

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

05	899 N	852	-0-	-47	-0-	148	1	692	2	N	11	5	1			66
						12	9									
06	870 N	619	-0-	-251	-0-	113	1	503	2	N	3	2	1			67
						3	9									
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	144	1	729	2	N	13	4	1			76
						14	9									
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	701	2	N	11	3	1			84
						12	9									
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	137	1	677	2	N	7	5	1			86
						8	9									
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	143	1	672	2	N	10	6	1			90
						11	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

05	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	275	1	1289	2	N	9	73	1			32
						10	9									
06	1650 N	1289	-0-	-361	-0-	234	1	1037	2	N	16	5	1			43
						18	9									
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	285	1	1449	2	N	17	9	1			51
						19	9									
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	N	15	7	1			59
						17	9									
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1392	2	N	22	9	1			72
						24	9									
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	286	1	1346	2	N	22	11	1			83
						24	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1286	1	5840	2	N	62	37	1			151
						68	9									
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1224	1	5266	2	N	49	22	1			178
						54	9									
07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1214	1	5963	2	N	65	37	1			206
						72	9									
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	1198	1	5991	2	N	49	205	1			50
						54	9									
09	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1197	1	5734	2	N	68	38	1			80
						75	9									
10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	1286	1	5849	2	N	81	49	1			112
						89	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	157	1	732	2	N	22	4	1			64
							24	9									
06	1080	N	772	-0-	-308	-0-	137	1	617	2	N	16	2	1			78
							18	9									
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	148	1	755	2	N	31	5	1			104
							34	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	185	1	948	2	N	20	4	1			120
							22	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	738	2	N	10	6	1			124
							11	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	182	1	860	2	N	47	119	1			52
							52	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	N	36	2	1			66
							40	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	55	1	243	2	N	14	1	1			79
							15	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	7	2	1			84
							8	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	8	2	1			90
							9	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	68	1	339	2	N	9	2	1			97
							10	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	N	11	80	1			28
							12	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	111	1	520	2	N	12	3	1			132
							13	9									
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	14	2	1			144
							15	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	113	1	573	2	N	22	4	1			162
							24	9									
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	114	1	591	2	N	10	3	1			169
							11	9									
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	N	27	153	1			43
							30	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	127	1	594	2	N	22	5	1			60
							24	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	418	1	1958	2	N	57	13	1			126
							63	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	366	1	1629	2	N	47	7	1			166
							52	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	438	1	2218	2	N	55	187	1			34
							61	9									
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	428	1	2218	2	N	44	11	1			67
							48	9									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	448	1	2216	2	N	48	14	1			101
							53	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	448	1	2105	2	N	57	18	1			140
							63	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	123	1	555	2	N	6	3	1			78
							7	9									
06	870	N	538	-0-	-332	-0-	101	1	431	2	N	5	2	1			81
							6	9									
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	119	1	583	2	N	5	4	1			82
							6	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	122	1	607	2	N	3	3	1			82
							3	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	123	1	585	2	N	5	4	1			83
							6	9									
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	110	1	503	2	N	7	4	1			86
							8	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

05	837	N	663	-0-	-174	-0-	114	1	532	2	N	15	4	1			76
							17	9									
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	79	1	352	2	N	10	2	1			84
							11	9									
07	806	N	486	-0-	-320	-0-	78	1	397	2	N	10	3	1			91
							11	9									
08	651	N	180	-0-	-471	-0-	29	1	151	2	N	-0-	1	1			90
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	11	2	1			99
							12	9									
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	47	1	220	2	N	7	2	1			104
							8	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

05	1178	N	799	-0-	-379	-0-	143	1	645	2	N	10	4	1			28
							11	9									
06	960	N	650	-0-	-310	-0-	121	1	523	2	N	5	2	1			31
							6	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	747	2	N	12	5	1			38
							13	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	N	12	4	1			46
							13	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	573	2	N	10	4	1			52
							11	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	14	6	1			60
							15	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

05	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3071	2	29	9	N	26	158	1			35
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2918	2	20	9	N	18					53
07	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3013	2	21	9	N	19					72
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3030	2	25	9	N	23					95
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	2	19	9	N	17					112
10	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	2995	2	30	9	N	27					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15					51
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	N	19					70
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	N	21					91
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	2	12	9	N	11					102
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22	98	1			26
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1536	2	14	9	N	13					39

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	371	1	1743	2	N	44	10	1			64
						48	9									
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	215	1	955	2	N	40	6	1			98
						44	9									
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	394	1	2000	2	N	49	11	1			136
						54	9									
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	338	1	1746	2	N	39	8	1			167
						43	9									
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	369	1	1831	2	N	32	129	1			70
						35	9									
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	361	1	1683	2	N	30	14	1			86
						33	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	400	1	1876	2	N	36	12	1			121
						40	9									
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	346	1	1542	2	N	34	121	1			34
						37	9									
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	419	1	2122	2	N	31	13	1			52
						34	9									
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	426	1	2201	2	N	34	11	1			75
						37	9									
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	423	1	2096	2	N	38	14	1			99
						42	9									
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	431	1	2023	2	N	39	17	1			121
						43	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1752	-0-	-294	-0-	302	1	1416	2	N	31	9	1			95
						34	9									
06	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	264	1	1176	2	N	32	74	1			53
						35	9									
07	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	305	1	1543	2	N	45	10	1			88
						50	9									
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	314	1	1615	2	N	35	8	1			115
						39	9									
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	307	1	1522	2	N	38	84	1			69
						42	9									
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	318	1	1498	2	N	42	13	1			98
						46	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	794	1	3604	2	N	55	110	1			107
							61	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	731	1	3149	2	N	35	13	1			129
							39	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	751	1	3686	2	N	59	96	1			92
							65	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	723	1	3600	2	N	44	98	1			38
							48	9									
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	700	1	3350	2	N	50	22	1			66
							55	9									
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	745	1	3388	2	N	70	28	1			108
							77	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	244	1	1108	2	N	7	7	1			72
							8	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	241	1	1039	2	N	4	4	1			72
							4	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	222	1	1090	2	N	9	7	1			74
							10	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	224	1	1123	2	N	7	5	1			76
							8	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	239	1	1146	2	N	14	7	1			83
							15	9									
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	253	1	1153	2	N	16	9	1			90
							18	9									

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

05	961	N	884	-0-	-77	-0-	153	1	717	2	N	13	5	1			111
							14	9									
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	131	1	585	2	N	17	2	1			126
							19	9									
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	164	1	834	2	N	10	5	1			131
							11	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	162	1	836	2	N	12	99	1			44
							13	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	771	2	N	12	5	1			51
							13	9									
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	161	1	754	2	N	15	6	1			60
							17	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	538	1	2521	2	N	31	62	1			81
							34	9									
06	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	464	1	2065	2	N	38	9	1			110
							42	9									
07	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	554	1	2806	2	N	40	17	1			133
							44	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	546	1	2818	2	N	41	14	1			160
							45	9									
09	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	540	1	2671	2	N	46	144	1			62
							51	9									
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	577	1	2709	2	N	45	22	1			85
							50	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

05	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	364	1	1706	2	N	38	11	1			167
							42	9									
06	2370	N	1731	-0-	-639	-0-	311	1	1388	2	N	29	6	1			190
							32	9									
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	382	1	1932	2	N	33	98	1			125
							36	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	31	111	1			45
							34	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	370	1	1831	2	N	46	13	1			78
							51	9									
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	395	1	1855	2	N	37	14	1			101
							41	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					7
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					7
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					7
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	444	2	39	9	N	35					42
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					42

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	125	1	586	2	N	4	4	1			31
							4	9									
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	110	1	491	2	N	2	2	1			31
							2	9									
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	135	1	683	2	N	4	4	1			31
							4	9									
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	N	3	3	1			31
							3	9									
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	133	1	656	2	N	4	4	1			31
							4	9									
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	140	1	657	2	N	6	5	1			32
							7	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	484	1	2202	2	N	13	14	1			55
							14	9									
06	3300	X	2737	-0-	-563	-0-	512	1	2215	2	N	9	9	1			55
							10	9									
07	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	474	1	2329	2	N	14	15	1			54
							15	9									
08	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	436	1	2183	2	N	11	11	1			54
							12	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	507	1	2427	2	N	19	15	1			58
							21	9									
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	850	1	3870	2	N	62	31	1			89
							68	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	475	1	2153	2	N	34	13	1			87
							37	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	400	1	1718	2	N	32	66	1			53
							35	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	508	1	2490	2	N	33	15	1			71
							36	9									
08	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	473	1	2357	2	N	33	12	1			92
							36	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	475	1	2270	2	N	26	15	1			103
							29	9									
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	518	1	2353	2	N	42	19	1			126
							46	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	518	1	2426	2	N	46	16	1			124
							51	9									
06	3450	X	2482	-0-	-968	-0-	447	1	1987	2	N	44	135	1			33
							48	9									
07	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	529	1	2683	2	N	59	16	1			76
							65	9									
08	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	523	1	2684	2	N	41	13	1			104
							45	9									
09	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	496	1	2457	2	N	44	107	1			41
							48	9									
10	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	534	1	2512	2	N	34	21	1			54
							37	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2196	-0-	-346	-0-	381	1	1786	2	N	26	128	1			46
							29	9									
06	2520	N	1713	-0-	-807	-0-	309	1	1378	2	N	24	6	1			64
							26	9									
07	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	373	1	1888	2	N	39	12	1			91
							43	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	370	1	1906	2	N	18	9	1			100
							20	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	374	1	1849	2	N	39	86	1			53
							43	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	398	1	1868	2	N	35	15	1			73
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	341	1	1550	2	N	14	81	1			56
							15	9									
06	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	324	1	1395	2	N	6	6	1			56
							7	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	329	1	1619	2	N	10	10	1			56
							11	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	340	1	1701	2	N	8	9	1			55
							9	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	299	1	1434	2	N	10	9	1			56
							11	9									
10	1953	N	1529	-0-	-424	-0-	273	1	1244	2	N	11	10	1			57
							12	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	316	1	1481	2	N	16	10	1			130
							18	9									
06	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	272	1	1209	2	N	4	5	1			129
							4	9									
07	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	324	1	1642	2	N	13	10	1			132
							14	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	330	1	1698	2	N	13	8	1			137
							14	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1597	2	N	16	11	1			142
							18	9									
10	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	340	1	1595	2	N	16	13	1			145
							18	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	255	1	1156	2	N	16	132	1			30
							18	9									
06	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	207	1	888	2	N	30	4	1			56
							33	9									
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	258	1	1264	2	N	53	8	1			101
							58	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	263	1	1308	2	N	33	6	1			128
							36	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	254	1	1215	2	N	40	121	1			47
							44	9									
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	269	1	1225	2	N	54	10	1			91
							59	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	613	1	2781	2	N	30	18	1			138
							33	9									
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	692	1	2984	2	N	21	11	1			148
							23	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	641	1	3147	2	N	31	20	1			159
							34	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	614	1	3079	2	N	21	15	1			165
							23	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	629	1	3011	2	N	40	62	1			143
							44	9									
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	670	1	3052	2	N	40	25	1			158
							44	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3799	2	2	9	N	2					89
06	4200	X	3435	-0-	-765	-0-	3435	2			N	-0-	67	1			22
07	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	3770	2	7	9	N	6					28
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3689	2	4	9	N	4					32
09	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	3475	2	11	9	N	10					42
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3547	2	9	9	N	8					50

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

05	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	319	1	1446	2	N	8	9	1			9
							9	9									
06	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	280	1	1202	2	N	5	5	1			9
							6	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	338	1	1658	2	N	9	10	1			8
							10	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	323	1	1611	2	N	8	8	1			8
							9	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	334	1	1599	2	N	11	10	1			9
							12	9									
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	351	1	1596	2	N	15	13	1			11
							17	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	229	1	1075	2	N	21	114	1			38
							23	9									
06	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	195	1	870	2	N	17	4	1			51
							19	9									
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	235	1	1191	2	N	21	7	1			65
							23	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	235	1	1215	2	N	16	6	1			75
							18	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1145	2	N	20	8	1			87
							22	9									
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	244	1	1146	2	N	21	10	1			98
							23	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	491	1	2307	2	N	15	15	1			85
							17	9									
06	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	412	1	1842	2	N	7	7	1			85
							8	9									
07	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	458	1	2316	2	N	15	14	1			86
							17	9									
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	467	1	2422	2	N	13	12	1			87
							14	9									
09	3270	X	2283	-0-	-987	-0-	381	1	1885	2	N	15	13	1			89
							17	9									
10	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	464	1	2198	2	N	20	19	1			90
							22	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

05	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					30
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	602	2	17	9	N	15					45
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	611	2	11	9	N	10					55
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					72
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20	79	1			13
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					27

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3442	2	28	9	N	25					124
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6578	2	18	9	N	16					140
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6125	2	39	9	N	35	133	1			42
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4017	2	18	9	N	16					58
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4326	2	22	9	N	20					78
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4089	2	18	9	N	16					94

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	251	1	1177	2	N	25	8	1			157
							28	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	214	1	955	2	N	21	4	1			174
							23	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	267	1	1354	2	N	29	8	1			195
							32	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	N	16	102	1			109
							18	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	267	1	1319	2	N	35	9	1			135
							39	9									
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	267	1	1256	2	N	21	11	1			145
							23	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	197	1	890	2	N	6	6	1			75
							7	9									
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	166	1	713	2	N	2	3	1			74
							2	9									
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	196	1	962	2	N	6	6	1			74
							7	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	942	2	N	10	5	1			79
							11	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	175	1	839	2	N	8	6	1			81
							9	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	217	1	988	2	N	11	8	1			84
							12	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	543	1	2458	2	N	33	16	1			46
							36	9									
06	3360	X	2392	-0-	-968	-0-	451	1	1933	2	N	7	8	1			45
							8	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	549	1	2692	2	N	17	17	1			45
							19	9									
08	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	545	1	2715	2	N	16	13	1			48
							18	9									
09	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	556	1	2661	2	N	23	18	1			53
							25	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	596	1	2705	2	N	27	22	1			58
							30	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	2160	1	9809	2	Y	158	160	1			99
						174	9									
06	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	2034	1	8757	2	Y	127	140	1			86
						140	9									
07	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	1979	1	9720	2	Y	191	182	1			95
						210	9									
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	1940	1	9704	2	Y	116	119	1			92
						128	9									
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1941	1	9297	2	Y	275	236	1			131
						303	9									
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	2060	1	9371	2	Y	351	346	1			136
						386	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

05	5797 X	5354	-0-	-443	-0-	5313	2	41	9	Y	37	20	1			224
06	5610 X	5472	-0-	-138	-0-	5440	2	32	9	Y	29	201	1			52
07	5797 X	4734	-0-	-1063	-0-	4700	2	34	9	Y	31	18	1			65
08	5363 X	4977	-0-	-386	-0-	4941	2	36	9	Y	33	20	1			78
09	5190 X	4712	-0-	-478	-0-	4661	2	51	9	Y	46	26	1			98
10	5642 X	4902	-0-	-740	-0-	4843	2	59	9	Y	54	35	1			117

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

05	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	2792	1	12680	2	Y	371	369	1			194
						408	9									
06	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	2686	1	11567	2	Y	334	349	1			179
						367	9									
07	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	2662	1	13067	2	Y	306	313	1			172
						337	9									
08	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	2664	1	13360	2	Y	306	307	1			171
						337	9									
09	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	2652	1	12700	2	Y	308	298	1			181
						339	9									
10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	2798	1	12723	2	Y	342	315	1			208
						376	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	1465	1	6650	2	Y	137	144	1			75
							151	9									
06	8490	X	7494	-0-	-996	-0-	1399	1	6019	2	Y	69	79	1			65
							76	9									
07	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	1385	1	6797	2	Y	82	83	1			64
							90	9									
08	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	1359	1	6787	2	Y	93	90	1			67
							102	9									
09	8400	X	8156	-0-	-244	-0-	1387	1	6641	2	Y	116	110	1			73
							128	9									
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	1495	1	6799	2	Y	128	122	1			79
							141	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1389	1	6320	2	Y	157	132	1			219
							173	9									
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1513	1	6511	2	Y	113	90	1			242
							124	9									
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1479	1	7256	2	Y	123	92	1			273
							135	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1377	1	6878	2	Y	96	186	1			183
							106	9									
09	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1213	1	5807	2	Y	119	75	1			227
							131	9									
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1351	1	6145	2	Y	181	153	1			255
							199	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5693	-0-	-104	-0-	937	1	4257	2	Y	454	416	1			175
							499	9									
06	5760	X	5125	-0-	-635	-0-	881	1	3796	2	Y	407	477	1			105
							448	9									
07	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	876	1	4298	2	Y	406	420	1			91
							447	9									
08	5952	X	4604	-0-	-1348	-0-	721	1	3553	2	Y	300	271	1			120
							330	9									
09	5670	X	4558	-0-	-1112	-0-	713	1	3420	2	Y	386	388	1			118
							425	9									
10	5704	X	5212	-0-	-492	-0-	858	1	3903	2	Y	410	424	1			104
							451	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	4153	1	18855	2	N	516	390	1			574
							568	9									
06	22110	X	21806	-0-	-304	-0-	4043	1	17414	2	N	317	495	1			396
							349	9									
07	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	3995	1	19603	2	N	398	384	1			410
							438	9									
08	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	3865	1	19295	2	N	358	388	1			380
							394	9									
09	22110	X	22053	-0-	-57	-0-	3743	1	17938	2	N	338	363	1			355
							372	9									
10	22847	X	22564	-0-	-283	-0-	3975	1	18098	2	N	446	444	1			357
							491	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

05	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	908	1	4125	2	Y	69	26	1			108
							76	9									
06	5040	X	5033	-0-	-7	-0-	929	1	4005	2	Y	90	16	1			182
							99	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	937	1	4596	2	Y	60	185	1			57
							66	9									
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	929	1	4646	2	Y	61	22	1			96
							67	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	959	1	4590	2	Y	82	30	1			148
							90	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1005	1	4572	2	Y	108	192	1			64
							119	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	816	1	3707	2	Y	55	47	1			44
							61	9									
06	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	790	1	3402	2	Y	44	50	1			38
							48	9									
07	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	786	1	3859	2	Y	59	59	1			38
							65	9									
08	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	754	1	3772	2	Y	79	86	1			31
							87	9									
09	4590	X	4521	-0-	-69	-0-	770	1	3686	2	Y	59	61	1			29
							65	9									
10	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	810	1	3684	2	Y	70	67	1			32
							77	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	3054	1	13869	2	Y	419	407	1			318
							461	9									
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	2930	1	12622	2	Y	436	436	1			318
							480	9									
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	2770	1	13598	2	Y	212	203	1			327
							233	9									
08	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	2679	1	13363	2	Y	315	284	1			358
							347	9									
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	2700	1	12930	2	Y	373	332	1			399
							410	9									
10	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	2915	1	13257	2	Y	315	315	1			399
							347	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1268	1	5753	2	Y	75	75	1			33
							83	9									
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1176	1	5063	2	Y	68	73	1			28
							75	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1166	1	5742	2	Y	77	80	1			25
							85	9									
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	1227	1	6139	2	Y	76	68	1			33
							84	9									
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	1234	1	5907	2	Y	112	108	1			37
							123	9									
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1363	1	6197	2	Y	111	112	1			36
							122	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	892	1	4054	2	Y	97	88	1			53
							107	9									
06	5310	X	4366	-0-	-944	-0-	807	1	3471	2	Y	80	92	1			41
							88	9									
07	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	857	1	4208	2	Y	86	90	1			37
							95	9									
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	868	1	4343	2	Y	81	74	1			44
							89	9									
09	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	838	1	4012	2	Y	95	94	1			45
							105	9									
10	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	885	1	4024	2	Y	99	100	1			44
							109	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	31	1	4484	2	Y	87	81	1			136
							96	9									
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	55	1	4385	2	Y	113	110	1			139
							124	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	59	1	3859	2	Y	142	142	1			139
							156	9									
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	40	1	3820	2	Y	89	110	1			118
							98	9									
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	46	1	3848	2	Y	97	84	1			131
							107	9									
10	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	56	1	3598	2	Y	126	104	1			153
							139	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	533	1	2420	2	Y	147	160	1			51
							162	9									
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	517	1	2227	2	Y	92	115	1			28
							101	9									
07	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	511	1	2510	2	Y	48	52	1			24
							53	9									
08	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	464	1	2290	2	Y	40	31	1			33
							44	9									
09	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	504	1	2414	2	Y	75	34	1			74
							83	9									
10	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	532	1	2415	2	Y	77	29	1			122
							85	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1349	1	6126	2	Y	148	144	1			130
							163	9									
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1307	1	5643	2	Y	139	150	1			119
							153	9									
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1270	1	6239	2	Y	135	143	1			111
							149	9									
08	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	1422	1	7102	2	Y	130	126	1			115
							143	9									
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1281	1	6135	2	Y	160	152	1			123
							176	9									
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1364	1	6206	2	Y	167	165	1			125
							184	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	1560	1	7087	2	Y	329	322	1			71
							362	9									
06	9480	X	8692	-0-	-788	-0-	1564	1	6740	2	Y	353	364	1			60
							388	9									
07	9796	X	9012	-0-	-784	-0-	1467	1	7214	2	Y	301	310	1			51
							331	9									
08	9796	X	8926	-0-	-870	-0-	1432	1	7166	2	Y	298	281	1			68
							328	9									
09	9180	X	8365	-0-	-815	-0-	1370	1	6568	2	Y	388	362	1			94
							427	9									
10	9021	X	7182	-0-	-1839	-0-	1235	1	5632	2	Y	286	319	1			61
							315	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

05	7285 X	6516	-0-	-769	-0-	1154	1	5237	2	Y	114	118	1			47
						125	9									
06	5970 X	5495	-0-	-475	-0-	1016	1	4374	2	Y	95	98	1			44
						105	9									
07	6355 X	6181	-0-	-174	-0-	1023	1	5020	2	Y	125	127	1			42
						138	9									
08	6510 X	6503	-0-	-7	-0-	1064	1	5314	2	Y	114	111	1			45
						125	9									
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1083	1	5186	2	Y	116	117	1			44
						128	9									
10	6510 X	6436	-0-	-74	-0-	1138	1	5171	2	Y	115	111	1			48
						127	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

05	6324 X	6182	-0-	-142	-0-	1089	1	4948	2	Y	132	126	1			71
						145	9									
06	6120 X	5778	-0-	-342	-0-	1065	1	4586	2	Y	115	130	1			56
						127	9									
07	6355 X	6103	-0-	-252	-0-	1009	1	4952	2	Y	129	133	1			52
						142	9									
08	6355 X	5940	-0-	-415	-0-	971	1	4845	2	Y	113	103	1			62
						124	9									
09	6150 X	5694	-0-	-456	-0-	957	1	4584	2	Y	139	132	1			69
						153	9									
10	6169 X	5871	-0-	-298	-0-	1028	1	4675	2	Y	153	154	1			68
						168	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

05	9703 X	6194	-0-	-3509	-0-	59	1	5960	2	Y	159	92	1			169
						175	9									
06	9390 X	4032	-0-	-5358	-0-	27	1	3935	2	Y	64	167	1			66
						70	9									
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	14	1			52
08	8060 X	18	-0-	-8042	-0-	2	1	1	2	Y	14	5	1			61
						15	9									
09	7800 X	3924	-0-	-3876	-0-	3848	2	76	9	Y	69	19	1			111
10	6200 X	3459	-0-	-2741	-0-	27	1	3354	2	Y	71	38	1			144
						78	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9683	-0-	-2221	-0-	1691	1	7671	2	N	292	278	1			253
							321	9									
06	11520	X	8178	-0-	-3342	-0-	1481	1	6378	2	N	290	300	1			243
							319	9									
07	11904	X	10891	-0-	-1013	-0-	1787	1	8771	2	N	303	381	1			165
							333	9									
08	10633	X	10369	-0-	-264	-0-	1691	1	8386	2	N	265	264	1			166
							292	9									
09	9990	X	9700	-0-	-290	-0-	1633	1	7811	2	N	233	229	1			170
							256	9									
10	10881	X	10658	-0-	-223	-0-	1870	1	8511	2	N	252	234	1			188
							277	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

05	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	1035	1	4710	2	Y	88	95	1			78
							97	9									
06	5820	X	5420	-0-	-400	-0-	1001	1	4312	2	Y	97	97	1			78
							107	9									
07	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	1014	1	4982	2	Y	78	83	1			73
							86	9									
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	976	1	4853	2	Y	77	76	1			74
							85	9									
09	5970	X	5879	-0-	-91	-0-	1000	1	4788	2	Y	83	80	1			77
							91	9									
10	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	1066	1	4846	2	Y	82	77	1			82
							90	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

05	7843	X	6225	-0-	-1618	-0-	1102	1	5001	2	Y	111	206	1			102
							122	9									
06	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	1058	1	4553	2	Y	73	19	1			156
							80	9									
07	6944	X	6329	-0-	-615	-0-	1054	1	5174	2	Y	92	33	1			215
							101	9									
08	6572	X	6498	-0-	-74	-0-	1071	1	5337	2	Y	82	205	1			92
							90	9									
09	6330	X	6053	-0-	-277	-0-	1028	1	4923	2	Y	93	33	1			152
							102	9									
10	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	1069	1	4861	2	Y	107	213	1			46
							118	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	4306	-0-	-3940	-0-	763	1	3476	2	Y	61	24	1			76
							67	9									
06	7980	X	5061	-0-	-2919	-0-	930	1	4006	2	Y	114	19	1			171
							125	9									
07	8246	X	5409	-0-	-2837	-0-	902	1	4427	2	Y	73	29	1			215
							80	9									
08	6789	X	5088	-0-	-1701	-0-	833	1	4148	2	Y	97	205	1			107
							107	9									
09	5040	X	4615	-0-	-425	-0-	776	1	3720	2	Y	108	129	1			86
							119	9									
10	5394	X	4480	-0-	-914	-0-	782	1	3558	2	Y	127	32	1			181
							140	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9763	-0-	-467	-0-	46	1	9563	2	Y	140	120	1			161
							154	9									
06	9900	X	9730	-0-	-170	-0-	45	1	9552	2	Y	121	147	1			135
							133	9									
07	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	44	1	9146	2	Y	131	127	1			139
							144	9									
08	9827	X	8869	-0-	-958	-0-	21	1	8773	2	Y	68	99	1			108
							75	9									
09	9450	X	9260	-0-	-190	-0-	39	1	9091	2	Y	118	90	1			136
							130	9									
10	10044	X	9452	-0-	-592	-0-	25	1	9300	2	Y	115	134	1			117
							127	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	79	1	9983	2	Y	215	189	1			204
							237	9									
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	85	1	9879	2	Y	200	248	1			156
							220	9									
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	42	1	9668	2	Y	127	147	1			136
							140	9									
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	54	1	9436	2	Y	136	153	1			119
							150	9									
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	53	1	8490	2	Y	133	121	1			131
							146	9									
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	49	1	9088	2	Y	157	151	1			137
							173	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1746	1	7928	2	Y	186	194	1			156
							205	9									
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	1681	1	7237	2	Y	158	147	1			167
							174	9									
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	1660	1	8147	2	Y	223	232	1			158
							245	9									
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	1650	1	8250	2	Y	248	247	1			159
							273	9									
09	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	1594	1	7634	2	Y	191	186	1			164
							210	9									
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1712	1	7787	2	Y	200	191	1			173
							220	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5839	-0-	-268	-0-	57	1	5620	2	Y	147	138	1			118
							162	9									
06	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	61	1	5575	2	Y	131	149	1			100
							144	9									
07	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	27	1	5146	2	Y	79	81	1			98
							87	9									
08	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	19	1	4942	2	Y	46	76	1			68
							51	9									
09	5640	X	4697	-0-	-943	-0-	56	1	4509	2	Y	120	93	1			95
							132	9									
10	5983	X	4706	-0-	-1277	-0-	56	1	4498	2	Y	138	128	1			105
							152	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

05	6045	X	4131	-0-	-1914	-0-	47	1	3952	2	Y	120	96	1			102
							132	9									
06	5850	X	4322	-0-	-1528	-0-	1	1	4190	2	Y	119	68	1			153
							131	9									
07	6045	X	3907	-0-	-2138	-0-	30	1	3748	2	Y	117	201	1			69
							129	9									
08	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	53	1	3865	2	Y	113	124	1			58
							124	9									
09	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	76	1	3555	2	Y	140	116	1			82
							154	9									
10	4464	X	3637	-0-	-827	-0-	38	1	3488	2	Y	101	127	1			56
							111	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

05	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	28	1	4928	2	Y	84	74	1			121
							92	9									
06	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	39	1	4810	2	Y	97	112	1			106
							107	9									
07	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	21	1	4692	2	Y	66	70	1			102
							73	9									
08	5146	X	4591	-0-	-555	-0-	21	1	4511	2	Y	54	66	1			90
							59	9									
09	4890	X	4262	-0-	-628	-0-	42	1	4128	2	Y	84	67	1			107
							92	9									
10	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	37	1	4257	2	Y	101	93	1			115
							111	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1546	1	7020	2	Y	359	373	1			223
							395	9									
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	1532	1	6594	2	Y	330	331	1			222
							363	9									
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	1473	1	7227	2	Y	277	285	1			214
							305	9									
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	1457	1	7280	2	Y	282	281	1			215
							310	9									
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1436	1	6875	2	Y	310	299	1			226
							341	9									
10	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	1546	1	7027	2	Y	310	309	1			227
							341	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1541	1	6990	2	Y	290	420	1			122
							319	9									
06	7800	X	7724	-0-	-76	-0-	1404	1	6041	2	Y	254	259	1			117
							279	9									
07	8742	X	8719	-0-	-23	-0-	1426	1	7000	2	Y	266	274	1			109
							293	9									
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	1367	1	6827	2	Y	213	220	1			102
							234	9									
09	8550	X	7984	-0-	-566	-0-	1337	1	6407	2	Y	218	213	1			107
							240	9									
10	8835	X	8830	-0-	-5	-0-	1545	1	7025	2	Y	236	229	1			114
							260	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	434	1	1972	2	Y	56	53	1			70
							62	9									
06	2400	N	453	-0-	-1947	-0-	86	1	363	2	Y	4	16	1			58
							4	9									
07	3100	N	3373	-0-	273	273	549	1	2732	2	Y	84	69	1			73
							92	9									
08	2918	N	2645	-0-	-273	-0-	429	1	2129	2	Y	79	78	1			74
							87	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	260	1	1246	2	Y	54	69	1			59
							59	9									
10	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	454	1	2061	2	Y	83	62	1			80
							91	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	803	1	3645	2	Y	113	113	1			31
							124	9									
06	4890	X	4101	-0-	-789	-0-	759	1	3265	2	Y	70	77	1			24
							77	9									
07	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	762	1	3741	2	Y	51	55	1			20
							56	9									
08	5022	X	4479	-0-	-543	-0-	733	1	3677	2	Y	63	65	1			18
							69	9									
09	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	728	1	3486	2	Y	54	47	1			25
							59	9									
10	4557	X	4515	-0-	-42	-0-	800	1	3637	2	Y	71	63	1			33
							78	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1326	1	6016	2	Y	118	73	1			214
							130	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1257	1	5400	2	Y	186	198	1			202
							205	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1303	1	6396	2	Y	168	172	1			198
							185	9									
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1312	1	6546	2	Y	168	167	1			199
							185	9									
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	1328	1	6355	2	Y	208	191	1			216
							229	9									
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1463	1	6644	2	Y	205	200	1			221
							226	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1548	1	7032	2	Y	291	267	1			181
							320	9									
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1534	1	6613	2	Y	268	298	1			151
							295	9									
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1457	1	7156	2	Y	282	295	1			138
							310	9									
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1462	1	7323	2	Y	253	231	1			160
							278	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	1398	1	6695	2	Y	272	270	1			162
							299	9									
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1501	1	6828	2	Y	288	292	1			158
							317	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	15	1	4995	2	Y	46	45	1			128
							51	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	2	Y	40	43	1			125
							44	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	17	1	4845	2	Y	52	52	1			125
							57	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	33	42	1			116
							36	9									
09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	20	1	4739	2	Y	56	53	1			119
							62	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	16	1	4444	2	Y	60	56	1			123
							66	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

05	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7055	2	87	9	Y	79	27	1			160
06	7320	X	6843	-0-	-477	-0-	6764	2	79	9	Y	72	23	1			209
07	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	7089	2	67	9	Y	61	211	1			59
08	7564	X	6760	-0-	-804	-0-	6672	2	88	9	Y	80	22	1			117
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7076	2	103	9	Y	94	38	1			173
10	7161	X	6831	-0-	-330	-0-	6730	2	101	9	Y	92	41	1			224

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

05	13950	X	11995	-0-	-1955	-0-	2126	1	9653	2	Y	196	207	1			49
							216	9									
06	13500	X	10962	-0-	-2538	-0-	2034	1	8748	2	Y	164	168	1			45
							180	9									
07	13950	X	12337	-0-	-1613	-0-	2012	1	9873	2	Y	411	371	1			85
							452	9									
08	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	2325	1	11568	2	Y	433	424	1			94
							476	9									
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	2194	1	10517	2	Y	297	293	1			98
							327	9									
10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	2326	1	10581	2	Y	355	341	1			112
							391	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	7	1	2594	2	Y	25	25	1			106
							28	9									
06	2460	X	1683	-0-	-777	-0-	20	1	1618	2	Y	41	41	1			106
							45	9									
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	9	1	2904	2	Y	32	35	1			103
							35	9									
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	14	1	3163	2	Y	37	38	1			102
							41	9									
09	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	12	1	2382	2	Y	31	30	1			103
							34	9									
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	11	1	2790	2	Y	40	35	1			108
							44	9									

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44	1	3740	2	Y	112	106	1			102
							123	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	43	1	3530	2	Y	116	103	1			115
							128	9									
07	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	45	1	2922	2	Y	106	111	1			110
							117	9									
08	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	34	1	2921	2	Y	78	99	1			89
							86	9									
09	3480	X	2680	-0-	-800	-0-	36	1	2568	2	Y	69	62	1			96
							76	9									
10	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	37	1	2648	2	Y	93	85	1			104
							102	9									

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	642	1	2918	2	Y	125	120	1			46
							138	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	624	1	2685	2	Y	119	132	1			33
							131	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	623	1	3061	2	Y	136	138	1			31
							150	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	611	1	3047	2	Y	123	114	1			40
							135	9									
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	614	1	2942	2	Y	154	149	1			45
							169	9									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	628	1	2856	2	Y	170	173	1			42
							187	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	72	1	5915	2	Y	183	185	1			144
							201	9									
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	72	1	5676	2	Y	155	177	1			122
							171	9									
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	82	1	5278	2	Y	193	178	1			137
							212	9									
08	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	75	1	5172	2	Y	158	193	1			102
							174	9									
09	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	115	1	5087	2	Y	213	170	1			145
							234	9									
10	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	116	1	5166	2	Y	254	230	1			169
							279	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

05	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	1004	1	4564	2	Y	50	52	1			44
							55	9									
06	6180	X	5239	-0-	-941	-0-	981	1	4217	2	Y	37	39	1			42
							41	9									
07	6386	X	5785	-0-	-601	-0-	972	1	4767	2	Y	42	45	1			39
							46	9									
08	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	933	1	4657	2	Y	71	67	1			43
							78	9									
09	5850	X	5326	-0-	-524	-0-	909	1	4352	2	Y	59	60	1			42
							65	9									
10	5797	X	5032	-0-	-765	-0-	892	1	4060	2	Y	73	64	1			51
							80	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

05	5797	X	5027	-0-	-770	-0-	891	1	4042	2	Y	85	26	1			129
							94	9									
06	5370	X	4344	-0-	-1026	-0-	807	1	3467	2	Y	64	15	1			178
							70	9									
07	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	846	1	4155	2	Y	81	25	1			234
							89	9									
08	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	822	1	4085	2	Y	63	191	1			106
							69	9									
09	5310	X	4790	-0-	-520	-0-	808	1	3871	2	Y	101	136	1			71
							111	9									
10	5084	X	4348	-0-	-736	-0-	770	1	3503	2	Y	68	30	1			109
							75	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	313	1	1421	2	Y	65	71	1			59
							72	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	321	1	1382	2	Y	22	30	1			51
							24	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	307	1	1509	2	Y	33	33	1			51
							36	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	44	42	1			53
							48	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	279	1	1337	2	Y	41	42	1			52
							45	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	305	1	1386	2	Y	26	26	1			52
							29	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

05	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	1066	1	4842	2	Y	87	80	1			42
							96	9									
06	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	1076	1	4633	2	Y	106	114	1			34
							117	9									
07	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	1019	1	5005	2	Y	59	60	1			33
							65	9									
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1072	1	5338	2	Y	74	79	1			28
							81	9									
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	1052	1	5037	2	Y	63	60	1			31
							69	9									
10	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	1071	1	4870	2	Y	112	102	1			41
							123	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	6100	2	Y	69	64	1			85
							76	9									
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	22	1	5978	2	Y	64	71	1			78
							70	9									
07	5890	X	5642	-0-	-248	-0-	19	1	5553	2	Y	64	66	1			76
							70	9									
08	5890	X	5364	-0-	-526	-0-	7	1	5325	2	Y	29	48	1			57
							32	9									
09	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	10	1	5466	2	Y	46	40	1			63
							51	9									
10	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	3	1	5662	2	Y	44	51	1			56
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1267	1	5749	2	Y	164	155	1			68
							180	9									
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1231	1	5297	2	Y	145	162	1			51
							160	9									
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1238	1	6072	2	Y	158	164	1			45
							174	9									
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1225	1	6122	2	Y	149	136	1			58
							164	9									
09	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1175	1	5625	2	Y	176	173	1			61
							194	9									
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1250	1	5682	2	Y	190	192	1			59
							209	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

05	11718	X	10932	-0-	-786	-0-	1931	1	8764	2	Y	215	203	1			95
							237	9									
06	11160	X	9862	-0-	-1298	-0-	1824	1	7847	2	Y	174	201	1			68
							191	9									
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1967	1	9651	2	Y	192	199	1			61
							211	9									
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1931	1	9658	2	Y	159	150	1			70
							175	9									
09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1958	1	9375	2	Y	208	201	1			77
							229	9									
10	11842	X	11772	-0-	-70	-0-	2078	1	9449	2	Y	223	223	1			77
							245	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	26	1	7652	2	Y	91	95	1			142
							100	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	8	1	7473	2	Y	57	62	1			137
							63	9									
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7	1	7183	2	Y	63	103	1			97
							69	9									
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	22	1	6988	2	Y	68	80	1			85
							75	9									
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	21	1	6236	2	Y	70	62	1			93
							77	9									
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	29	1	6891	2	Y	104	102	1			95
							114	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

05	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	879	1	3990	2	Y	84	25	1			207
							92	9									
06	5190	X	4578	-0-	-612	-0-	850	1	3660	2	Y	62	197	1			72
							68	9									
07	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	843	1	4137	2	Y	75	27	1			120
							83	9									
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	771	1	3790	2	Y	54	19	1			155
							59	9									
09	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	782	1	3743	2	Y	74	187	1			42
							81	9									
10	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	810	1	3684	2	Y	78	30	1			90
							86	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	64	1	5908	2	Y	162	141	1			115
							178	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	72	1	6261	2	Y	155	176	1			94
							171	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	56	1	6634	2	Y	147	148	1			93
							162	9									
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	49	1	5967	2	Y	118	155	1			56
							130	9									
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	75	1	5769	2	Y	151	123	1			84
							166	9									
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	77	1	5799	2	Y	189	172	1			101
							208	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3	1	4521	2	Y	73	23	1			135
							80	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1	1	4368	2	Y	40	16	1			159
							44	9									
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4	1	4687	2	Y	66	134	1			91
							73	9									
08	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	15	1	4025	2	Y	42	45	1			88
							46	9									
09	4470	X	4456	-0-	-14	-0-	9	1	4406	2	Y	37	40	1			85
							41	9									
10	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	10	1	4226	2	Y	44	40	1			89
							48	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	226	1	8291	2	Y	527	454	1			288
							580	9									
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	174	1	7593	2	Y	336	433	1			191
							370	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	321	1	6372	2	Y	710	591	1			310
							781	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	350	1	7859	2	Y	705	810	1			205
							776	9									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	Y	443	412	1			236
							487	9									
10	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	232	1	7579	2	Y	502	509	1			229
							552	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3222	2	43	9	Y	39	10	1			166
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3018	2	Y	26	116	1			76
							29	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2910	2	Y	43	27	1			92
							47	9									
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	3	1	2630	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	5	1	2910	2	Y	24	18	1			76
							26	9									
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	13	1	3089	2	Y	46	42	1			80
							51	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	488	1	2216	2	Y	216	216	1			140
							238	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	504	1	2174	2	Y	208	217	1			131
							229	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	462	1	2266	2	Y	215	197	1			149
							237	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	454	1	2279	2	Y	200	203	1			146
							220	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	491	1	2353	2	Y	272	265	1			153
							299	9									
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	528	1	2404	2	Y	256	259	1			150
							282	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

05	5177	X	4176	-0-	-1001	-0-	4153	2	23	9	Y	21	20	1			77
06	5010	X	4512	-0-	-498	-0-	4493	2	19	9	Y	17	23	1			71
07	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	1	1	4188	2	Y	20	18	1			73
							22	9									
08	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	8	1	4422	2	Y	31	33	1			71
							34	9									
09	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	4	1	4451	2	Y	31	31	1			71
							34	9									
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4	1	4642	2	Y	42	43	1			70
							46	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	44	1	7942	2	Y	117	145	1			110
							129	9									
06	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	9	1	7345	2	Y	86	154	1			42
							95	9									
07	7967	X	7727	-0-	-240	-0-	9	1	7667	2	Y	46	58	1			30
							51	9									
08	8122	X	6963	-0-	-1159	-0-	13	1	6886	2	Y	58	62	1			26
							64	9									
09	7860	X	7513	-0-	-347	-0-	3	1	7464	2	Y	42	47	1			21
							46	9									
10	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	6	1	7198	2	Y	58	48	1			31
							64	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	30	1	6497	2	Y	95	117	1			144
							105	9									
06	6810	X	6085	-0-	-725	-0-	19	1	6001	2	Y	59	72	1			131
							65	9									
07	7037	X	6668	-0-	-369	-0-	39	1	6508	2	Y	110	87	1			154
							121	9									
08	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	24	1	6256	2	Y	67	100	1			121
							74	9									
09	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	42	1	5966	2	Y	104	87	1			138
							114	9									
10	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	57	1	6139	2	Y	148	117	1			169
							163	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

05	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	1225	1	5559	2	Y	210	196	1			117
							231	9									
06	7710	X	6335	-0-	-1375	-0-	1155	1	4972	2	Y	189	195	1			111
							208	9									
07	7626	X	6859	-0-	-767	-0-	1120	1	5494	2	Y	223	231	1			103
							245	9									
08	7533	X	6531	-0-	-1002	-0-	1044	1	5223	2	Y	240	239	1			104
							264	9									
09	7290	X	6031	-0-	-1259	-0-	1004	1	4809	2	Y	198	217	1			85
							218	9									
10	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	1099	1	4999	2	Y	190	200	1			75
							209	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	852	1	3871	2	Y	243	236	1			106
							267	9									
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	859	1	3701	2	Y	209	223	1			92
							230	9									
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	832	1	4088	2	Y	163	108	1			147
							179	9									
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	791	1	3960	2	Y	170	101	1			216
							187	9									
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	781	1	3742	2	Y	161	315	1			62
							177	9									
10	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	822	1	3738	2	Y	162	153	1			71
							178	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	1020	1	4630	2	Y	164	148	1			73
							180	9									
06	6690	X	5456	-0-	-1234	-0-	989	1	4260	2	Y	188	201	1			60
							207	9									
07	6913	X	6031	-0-	-882	-0-	992	1	4872	2	Y	152	153	1			59
							167	9									
08	6913	X	5891	-0-	-1022	-0-	947	1	4745	2	Y	181	175	1			65
							199	9									
09	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	942	1	4510	2	Y	119	131	1			53
							131	9									
10	6045	X	5721	-0-	-324	-0-	1007	1	4581	2	Y	121	117	1			57
							133	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

05	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	132	1	601	2	Y	462	427	1			215
							508	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	162	1	703	2	Y	423	487	1			151
							465	9									
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	116	1	572	2	Y	410	429	1			132
							451	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	157	1	780	2	Y	361	322	1			171
							397	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	194	1	929	2	Y	366	386	1			151
							403	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	169	1	768	2	Y	319	359	1			111
							351	9									

MARILYN 5-5 WELL # 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

05	7998	X	6549	-0-	-1449	-0-	1105	1	5018	2	Y	387	357	1			197
							426	9									
06	7530	X	5995	-0-	-1535	-0-	1034	1	4453	2	Y	462	495	1			164
							508	9									
07	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	1036	1	5085	2	Y	432	460	1			136
							475	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1311	1	6513	2	Y	364	327	1			173
							400	9									
09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1476	1	7070	2	Y	447	430	1			190
							492	9									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1582	1	7198	2	Y	553	558	1			185
							608	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL # 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE SWD WELL # 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			18
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-			18
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-			18
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-			18
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			18
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			65
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			65
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2		N	-0-			65
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			65
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		N	-0-			65
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-			15
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2		N	-0-			15
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			15
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-			15
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			15
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-			36
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2	N	-0-			36
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			36
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			36
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			36
10	620	N	140	-0-	-480	-0-	140	2	N	-0-			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

05	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					45
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	1335	2	10	9	Y	9					26
07	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2824	1479	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4336	1512	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10	1459	-0-	1459	5795	1459	2			Y	-0-					26
10	3100 N	1896	-0-	-1204	4591	1896	2			Y	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					99
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					25
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					25
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					25
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					25
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					75
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					75
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	342	-0-	-1301	-0-	342	2			N	-0-					28
06	1530	N	558	-0-	-972	-0-	558	2			N	-0-					28
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					28
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					28
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-	53	1			33
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					33
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					33
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					33
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2429	2	171	9	N	155	124	1			64
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3596	2	86	9	N	78					142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					23
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					23
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					23
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					23
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1593	2	72	9	N	65	66	1			15
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					15
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					15
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					15
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1569	2	114	9	N	104					119
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1573	2	33	9	N	30	95	1			54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2869	2	33	9	N	30					66
06	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2728	2	41	9	N	37					103
07	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2840	2	34	9	N	31					134
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	2776	2	34	9	N	31	116	1			49
09	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2589	2	36	9	N	33					82
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2890	2	44	9	N	40	77	1			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					40
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					40
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					40
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					25
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					25
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					25
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					25
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					25
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					115
06	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-					115
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					115
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					115
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					115
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1302	2			N	-0-					72
06	1800	N	852	-0-	-948	-0-	852	2			N	-0-					72
07	1705	N	758	-0-	-947	-0-	758	2			N	-0-					72
08	1302	N	468	-0-	-834	-0-	468	2			N	-0-					72
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					72
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	3524	2	29	9	N	26					64
06	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3389	2	31	9	N	28					92
07	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3464	2	26	9	N	24					116
08	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3353	2	23	9	N	21					137
09	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-					137
10	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3543	2	14	9	N	13					150

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

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

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			52
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2550	2	9	9	N	8			60
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			60
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			60
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			60
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2363	2	14	9	N	13			73

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

05	1054	N	816	-0-	-238	-0-	807	2	9	9	N	8			73
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	795	2	2	9	N	2			75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			75
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			75
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	746	2	26	9	N	24			99
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	N	8			107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

05	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					5
06	1110 N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					5
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-					5
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					5
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					5
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1907	2	28	9	N	25	78	1			15
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	N	25					40
07	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1288	2	6	9	N	5	38	1			7
08	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	1237	2	28	9	N	25					32
09	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	1118	2	31	9	N	28					60
10	1302 N	993	-0-	-309	-0-	974	2	19	9	N	17					77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					5
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					5
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					5
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					5
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					69
06	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	1115	2	4	9	Y	4					73
07	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2223	1102	2	2	9	Y	2					75
08	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3345	1121	2	1	9	Y	1					76
09	DLQ G-10	1068	-0-	1068	4413	1068	2			Y	-0-					76
10	3100 N	1232	-0-	-1868	2545	1230	2	2	9	Y	2					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1629	2	77	9	N	70					70
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9	N	5					75
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	2	7	9	N	6	58	1			23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

05	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	1644	2	22	9	N	20	73	1			77
06	2010 N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	3					80
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					40
06	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	1434	2			N	-0-					40
07	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					40
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					40
09	1440 N	991	-0-	-449	-0-	991	2			N	-0-					40
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					40

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

05	1922 N	1188	-0-	-734	-0-	1188	2			Y	-0-					68
06	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	1694	2	4	9	Y	4					72
07	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2966	1265	2	3	9	Y	3					75
08	DLQ G-10	1760	-0-	1760	4726	1759	2	1	9	Y	1					76
09	DLQ G-10	1766	-0-	1766	6492	1766	2			Y	-0-					76
10	3100 N	1937	-0-	-1163	5329	1935	2	2	9	Y	2					78

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

05	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					67
06	480 N	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					67
07	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					67
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					67
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					67
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					21
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					21
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

05	2263 N	1999	-0-	-264	-0-	1981	2	18	9	N	16					70
06	2130 N	1950	-0-	-180	-0-	1926	2	24	9	N	22					92
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1995	2	26	9	N	24					116
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1852	2	17	9	N	15					131
09	1950 N	1314	-0-	-636	-0-	1297	2	17	9	N	15	92	1			54
10	2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1506	2	30	9	N	27					81

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2787	2	19	9	N	17	54	1			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	48					65
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1	44	1			22
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	632	2	42	9	N	38	42	1			18

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

05	806 N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					98
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					98
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					98
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					98
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

05	1550 N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					21
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1405	2	35	9	N	32					53
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					71
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	2	20	9	N	18	89	1			-0-
09	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					16
06	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2			N	-0-					16
07	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					16
08	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					16
09	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1193	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2433	1240	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	3663	1230	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	1164	-0-	1164	4827	1164	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	1188	-0-	1188	6015	1188	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

05	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	885	-0-	885	1746	885	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10	849	-0-	849	2595	847	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10	829	-0-	829	3424	829	2			Y	-0-					14
10	3100 N	811	-0-	-2289	1135	811	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10	370	-0-	370	735	370	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	364	-0-	364	1099	364	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10	358	-0-	358	1457	358	2			Y	-0-					25
10	1868 N	411	-0-	-1457	-0-	411	2			Y	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

05	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-			99
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			99
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			99
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			99
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-			99
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	486	2	6	9	N	5			104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

05	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-			35
06	240	X	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-			35
07	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			35
08	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			35
09	150	X	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-			35
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		543	-0-	543	1056	543	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		534	-0-	534	1590	534	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		540	-0-	540	2130	540	2			Y	-0-			-0-
10	2672	N	542	-0-	-2130	-0-	542	2			Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					24
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			N	-0-					24
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					24
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					24
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					24
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1557	2	143	9	N	130					154

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	2288	2			N	-0-	97	1			28
06	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	2175	2			N	-0-					28
07	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	2270	2			N	-0-					28
08	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2219	2	1	9	N	1					29
09	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2139	2	17	9	N	15					44
10	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	2158	2	13	9	N	12					56

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					80
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					80
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					80
08	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1198	2	6	9	N	5					85
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1174	2	2	9	N	2					87
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1					88

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	N	20					63
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1647	2	65	9	N	59					122
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1704	2	33	9	N	30					152
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-	107	1			45
09	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1658	2	3	9	N	3					48
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2048	2	61	9	N	55	48	1			55

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

05	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					75
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					75
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					75
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					75
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					75
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					75
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					75
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					75
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					75
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					75
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					122
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					122
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					122
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					122
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					122
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		703	-0-	703	1355	703	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		685	-0-	685	2040	685	2			Y	-0-					69
09	DLQ G-10		583	-0-	583	2623	583	2			Y	-0-					69
10	3100	N	583	-0-	-2517	106	583	2			Y	-0-					69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					52
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					52
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					52
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					52
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					52
10	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					52

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1					42
06	1530	N	1226	-0-	-304	-0-	1208	2	18	9	N	16					58
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2					60
08	1519	N	692	-0-	-827	-0-	691	2	1	9	N	1					61
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					61
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					61

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	31	1			16
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1905	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	3888	1962	2	21	9	Y	19					35
08	DLQ G-10		1911	-0-	1911	5799	1889	2	22	9	Y	20					55
09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	7666	1853	2	14	9	Y	13	40	1			28
10	3100	N	1939	-0-	-1161	6505	1926	2	13	9	Y	12					40

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					41
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			N	-0-					41
07	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					41
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					41
09	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-					41
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1458	2	59	9	N	54					122
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2116	2	54	9	N	49	155	1			16
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					16
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					16
09	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					16
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	115	1			138
06	DLQ G-10	1425	-0-	1425	1425	1423	2	2	9	Y	2					140
07	DLQ G-10	1415	-0-	1415	2840	1394	2	21	9	Y	19					159
08	DLQ G-10	1448	-0-	1448	4288	1448	2			Y	-0-					159
09	DLQ G-10	956	-0-	956	5244	939	2	17	9	Y	15					174
10	3100 N	963	-0-	-2137	3107	963	2			Y	-0-					174

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

05	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	2839	2	46	9	N	42					49
06	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	2713	2	40	9	N	36					85
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2936	2	51	9	N	46					131
08	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2851	2	39	9	N	35	84	1			82
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2823	2	36	9	N	33					115
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3159	2	45	9	N	41	115	1			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

05	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	2432	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	2317	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	2399	-0-	2399	4716	2399	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	2424	-0-	2424	7140	2395	2	29	9	Y	26					33
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486	9626	2486	2			Y	-0-					33
10	12099 X	2473	-0-	-9626	-0-	2473	2			Y	-0-					33

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1246	2	53	9	N	48	74	1			18
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					18
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					18
08	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1164	2	2	9	N	2					20
09	1260 N	774	-0-	-486	-0-	774	2			N	-0-					20
10	1240 N	758	-0-	-482	-0-	758	2			N	-0-					20

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-	63	1			23
06	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10	2180	-0-	2180	4222	2137	2	43	9	Y	39					62
08	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6407	2142	2	43	9	Y	39					101
09	DLQ G-10	2098	-0-	2098	8505	2066	2	32	9	Y	29	81	1			49
10	3100 N	2157	-0-	-943	7562	2131	2	26	9	Y	24					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10	2569	-0-	2569	2569	2562	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10	1753	-0-	1753	4322	1746	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6052	1721	2	9	9	Y	8	34	1			22
09	DLQ G-10	1827	-0-	1827	7879	1820	2	7	9	Y	6					28
10	3100 N	1751	-0-	-1349	6530	1745	2	6	9	Y	5					33

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

05	1891 N	16	-0-	-1875	-0-	16	2			N	-0-					79
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					79
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					79
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					79
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					79
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

05	620 N	536	-0-	-84	-0-	535	2	1	9	N	1	194	1			52
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					52
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					52
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					52
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					72
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	72	1			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	2457	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10	2505	-0-	2505	4969	2498	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10	2421	-0-	2421	7390	2412	2	9	9	Y	8	34	1			22
09	DLQ G-10	2599	-0-	2599	9989	2592	2	7	9	Y	6					28
10	12449 X	2460	-0-	-9989	-0-	2454	2	6	9	Y	5					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

05	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	2			N	-0-					50
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					50
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					50
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					50
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	120	-0-	120	243	120	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10	161	-0-	161	404	110	2	51	9	Y	46					59
09	DLQ G-10	88	-0-	88	492	88	2			Y	-0-					59
10	578 N	86	-0-	-492	-0-	86	2			Y	-0-					59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

*05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2241	2	2	9	Y	2	35	1			14
*06	DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	1894	2			Y	-0-					14
*07	DLQ G-10	2162	-0-	2162	4056	2162	2			Y	-0-					14
*08	DLQ G-10	1903	-0-	1903	5959	1903	2			Y	-0-					14
*09	DLQ G-10	1903	-0-	1903	7862	1903	2			Y	-0-					14
*10	3100 N	1539	-0-	-1561	6301	1539	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2628	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10	2759	-0-	2759	5387	2759	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10	2789	-0-	2789	8176	2789	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10	2569	-0-	2569	10745	2569	2			Y	-0-					22
10	13461 X	2716	-0-	-10745	-0-	2716	2			Y	-0-					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2889	-0-	-490	-0-	2827	2	62	9	N	56	178	1			54
06	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	2620	2	52	9	N	47					101
07	3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2611	2	37	9	N	34					135
08	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2823	2	52	9	N	47	108	1			74
09	3030 X	2383	-0-	-647	-0-	2332	2	51	9	N	46					120
10	2883 X	2602	-0-	-281	-0-	2585	2	17	9	N	15					135

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

05	3503 X	2431	-0-	-1072	-0-	2428	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10	2422	-0-	2422	2422	2415	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10	2347	-0-	2347	4769	2340	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10	2265	-0-	2265	7034	2256	2	9	9	Y	8	34	1			22
09	DLQ G-10	2124	-0-	2124	9158	2117	2	7	9	Y	6					28
10	11286 X	2128	-0-	-9158	-0-	2122	2	6	9	Y	5					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2089	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	DLQ G-10	2167	-0-	2167	2167	2167	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	2232	-0-	2232	4399	2232	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	2055	-0-	2055	6454	2055	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	1907	-0-	1907	8361	1905	2	2	9	Y	2					38
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8361					Y	NO RPT					38

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

05	341 N	307	-0-	-34	-0-	297	2	10	9	N	9					114
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					120
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	N	10					130
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					135
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	302	2	2	9	N	2					137
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	377	2	11	9	N	10	66	1			81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

05	2387 X	882	-0-	-1505	-0-	856	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	725	-0-	725	1470	725	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	3111	1641	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4731	1618	2	2	9	Y	2					38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4731					Y	NO RPT					38

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2814	2	26	9	N	24					82
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					82
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					82
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					82
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					82
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					13
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					13
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					13
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					13
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					13
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					90
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		447	-0-	447	887	447	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		459	-0-	459	1346	459	2			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1748	402	2			Y	-0-					90
10	2217	N	469	-0-	-1748	-0-	396	2	73	9	Y	66	139	1			17

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					20
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					20
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					20
09	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					20
10	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	984	2	117	9	N	106	105	1			21

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1084	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1085	1	2			Y	-0-					-0-
10	1086	N	1	-0-	-1085	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2860	2	11	9	N	10					50
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	N	15					65
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	13					78
08	2201	X	185	-0-	-2016	-0-	163	2	22	9	N	20					98
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4912	2	25	9	N	23					121
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-	104	1			74
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					74
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					74
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					75
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					82
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	730	2	1	9	N	1					83

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

05	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	2			N	-0-					10
06	1140	N	396	-0-	-744	-0-	396	2			N	-0-					10
07	899	N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-					10
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					10
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					70
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					70
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					70
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

05	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					20
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					20
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					20
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2			N	-0-					20
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					20
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

05	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					43
06	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					43
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					43
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					43
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					43
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2228	1147	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10	1060	-0-	1060	3288	1060	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10	765	-0-	765	4053	765	2			Y	-0-					38
10	3100 N	189	-0-	-2911	1142	189	2			Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

05	9455 X	8162	-0-	-1293	-0-	8154	2	8	9	N	7	63	1			35
06	9120 X	8882	-0-	-238	-0-	8851	2	31	9	N	28					63
07	9424 X	9213	-0-	-211	-0-	9188	2	25	9	N	23					86
08	9424 X	9215	-0-	-209	-0-	9183	2	32	9	N	29	74	1			41
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9354	2	18	9	N	16					57
10	9207 X	8724	-0-	-483	-0-	8678	2	46	9	N	42					99

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					36
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					36
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					36
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					36
09	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	N	4					40
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2960	2	15	9	N	14					54

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					40
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					40
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	54	2	20	9	N	18	45	1			13

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

05	899 N	598	-0-	-301	-0-	598	2			N	-0-					44
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					44
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					44
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					44
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	5411	2	47	9	N	43	131	1			80
06	6480	X	4927	-0-	-1553	-0-	4872	2	55	9	N	50					130
07	6696	X	5094	-0-	-1602	-0-	5043	2	51	9	N	46					176
08	6696	X	4927	-0-	-1769	-0-	4865	2	62	9	N	56	166	1			66
09	5280	X	3755	-0-	-1525	-0-	3707	2	48	9	N	44					110
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4821	2	68	9	N	62	144	1			28

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

05	2015	X	1841	-0-	-174	-0-	1841	2			Y	-0-	52	1			25
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	1803	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1851	-0-	1851	3654	1851	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5506	1852	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1800	-0-	1800	7306	1800	2			Y	-0-					25
10	3100	N	1944	-0-	-1156	6150	1944	2			Y	-0-					25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	52	1			26
06	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1329	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2863	1534	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1448	-0-	1448	4311	1448	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1410	-0-	1410	5721	1410	2			Y	-0-					26
10	3100	N	1545	-0-	-1555	4166	1545	2			Y	-0-					26

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1149	-0-	1149	2232	1149	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3433	1201	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1380	-0-	1380	4813	1380	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1652	-0-	-1448	3365	1652	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9903	-0-	9903	9903	9903	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10429	-0-	10429	20332	10429	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10501	-0-	10501	30833	10501	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11346	-0-	11346	42179	11346	2			Y	-0-					-0-
10	52642	X	10463	-0-	-42179	-0-	10463	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

05	9145	X	8560	-0-	-585	-0-	8560	2			N	-0-					33
06	8850	X	8611	-0-	-239	-0-	8480	2	131	9	N	119					152
07	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8752	2	147	9	N	134	173	1			113
08	8959	X	8633	-0-	-326	-0-	8492	2	141	9	N	128	183	1			58
09	8610	X	8436	-0-	-174	-0-	8306	2	130	9	N	118					176
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8938	2	160	9	N	145	194	1			127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	67	1			47
06	1920	N	341	-0-	-1579	-0-	341	2			N	-0-					47
07	2294	N	1102	-0-	-1192	-0-	1102	2			N	-0-					47
08	1798	N	74	-0-	-1724	-0-	74	2			N	-0-					47
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					47
10	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	2			N	-0-					47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

05	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3544	2	34	9	N	31	100	1			30
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	3380	2	40	9	N	36					66
07	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9532	2	33	9	N	30					96
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	2	30	9	N	27	49	1			74
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	N	22					96
10	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3507	2	10	9	N	9					105

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					91
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					91
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					91
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	756	2	18	9	N	16					107
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					107
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					112

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	4134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3358	-0-	3358	7492	3358	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	10759	3267	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2405	-0-	2405	13164	2405	2			Y	-0-					-0-
10	15280	X	2116	-0-	-13164	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

05	5890	X	4009	-0-	-1881	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

05	8804	X	7894	-0-	-910	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7910	-0-	7910	7910	7910	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8919	-0-	8919	16829	8919	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6277	-0-	6277	23106	6277	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7160	-0-	7160	30266	7160	2			Y	-0-					-0-
10	40573	X	10307	-0-	-30266	-0-	10307	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	445	-0-	-1477	-0-	445	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	11	-0-	11	326	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	205	-0-	205	531	205	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-					2
10	531 X	-0-	-0-	-531	-0-					Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591 X	16231	-0-	-7360	-0-	16231	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15263	-0-	15263	15263	15263	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14890	-0-	14890	30153	14890	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14262	-0-	14262	44415	14262	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	14791	-0-	14791	59206	14791	2			Y	-0-					-0-
10	72720 X	13514	-0-	-59206	-0-	13514	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2442	-0-	-286	-0-	2442	2			N	-0-					57
06	2640 X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					57
07	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					57
08	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-					57
09	2370 X	1958	-0-	-412	-0-	1958	2			N	-0-					57
10	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					57

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051 X	10468	-0-	-2583	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9879	-0-	9879	9879	9879	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7394	-0-	7394	17273	7394	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10740	-0-	10740	28013	10740	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10929	-0-	10929	38942	10929	2			Y	-0-					-0-
10	51194 X	12252	-0-	-38942	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	4943	-0-	-2001	-0-	1079	1	3864	2	N	-0-					25
06	4920 X	4822	-0-	-98	-0-	905	1	3882	2	N	32					57
						35	9									
07	5084 X	488	-0-	-4596	-0-	488	2			N	-0-					57
08	5084 X	1430	-0-	-3654	-0-	1430	2			N	-0-					57
09	4830 X	276	-0-	-4554	-0-	276	2			N	-0-					57
10	4991 X	322	-0-	-4669	-0-	322	2			N	-0-					57

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	372	1	1213	2	Y	48	97	1			20
						53	9									
06	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	359	1	3007	2	Y	88	60	1			48
						97	9									
07	DLQ G-10	3528	-0-	3528	6991	372	1	3048	2	Y	98	75	1			71
						108	9									
08	DLQ G-10	2943	-0-	2943	9934	352	1	2514	2	Y	70					141
						77	9									
09	DLQ G-10	1094	-0-	1094	11028	324	1	742	2	Y	25					166
						28	9									
10	14519 X	3491	-0-	-11028	-0-	335	1	2981	2	Y	159	298	1			27
						175	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	9276	2	53	9	N	48	55	1			94
06	8820	X	7847	-0-	-973	-0-	7813	2	34	9	N	31					125
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8732	2	36	9	N	33					158
08	9765	X	8313	-0-	-1452	-0-	8281	2	32	9	N	29					187
09	9450	X	7636	-0-	-1814	-0-	7610	2	26	9	N	24					211
10	9331	X	8503	-0-	-828	-0-	8461	2	42	9	N	38	123	1			126

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127	179	1			23
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82					105
07	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3858	2	132	9	N	120	44	1			181
08	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4003	2	83	9	N	75	188	1			68
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4071	2	117	9	N	106	85	1			89
10	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	3967	2	139	9	N	126	112	1			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					33
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					33
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3983	2	47	9	N	43	87	1			53
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3628	2	61	9	N	55					108
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3688	2	40	9	N	36					144
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3576	2	41	9	N	37	131	1			50
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22					72
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3698	2	79	9	N	72					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	7328	-0-	7328	76883	7328	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	6590	-0-	6590	83473	6590	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	8627	-0-	8627	92100	8627	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	8851	-0-	8851	100951	8851	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	7684	-0-	7684	108635	7684	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	9479	-0-	9479	118114	9479	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

05	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	15524	2	479	9	Y	435	383	1			220
06	DLQ G-10	15909	-0-	15909	15909	15549	2	360	9	Y	327	458	1			89
07	DLQ G-10	15847	-0-	15847	31756	15460	2	387	9	Y	352	189	1			252
08	DLQ G-10	15778	-0-	15778	47534	15495	2	283	9	Y	257	369	1			140
09	DLQ G-10	13893	-0-	13893	61427	13570	2	323	9	Y	294	307	1			127
10	77735 X	16308	-0-	-61427	-0-	15937	2	371	9	Y	337	374	1			90

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

05	10602 X	8686	-0-	-1916	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
06	10170 X	7226	-0-	-2944	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	9517 X	7454	-0-	-2063	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	8484	-0-	-1002	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8638	2	29	9	N	26					26
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10573	2	6	9	N	5					31

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

05	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	29120	2	102	9	N	93	102	1			92
06	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	26985	2	145	9	N	132					224
07	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	26198	2	103	9	N	94	121	1			197
08	17825 X	17009	-0-	-816	-0-	16908	2	101	9	N	92	192	1			97
09	17250 X	12674	-0-	-4576	-0-	12556	2	118	9	N	107					204
10	17825 X	14323	-0-	-3502	-0-	14269	2	54	9	N	49	115	1			138

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

05	11191 X	10967	-0-	-224	-0-	10660	2	307	9	N	279	287	1			100
06	10830 X	10651	-0-	-179	-0-	10356	2	295	9	N	268	193	1			175
07	11191 X	10979	-0-	-212	-0-	10714	2	265	9	N	241	383	1			33
08	10974 X	9896	-0-	-1078	-0-	9700	2	196	9	N	178	161	1			50
09	10650 X	10495	-0-	-155	-0-	10252	2	243	9	N	221	174	1			97
10	11005 X	10829	-0-	-176	-0-	10545	2	284	9	N	258	327	1			28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3925	X	3885	-0-	-40	-0-	707	1	3045	2	N	121	138	1			41
							133	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	684	1	2457	2	N	100	85	1			56
							110	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	707	1	2556	2	N	107	86	1			77
							118	9									
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	707	1	2596	2	N	82	159	1			-0-
							90	9									
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	684	1	2052	2	N	71					71
							78	9									
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	707	1	5509	2	N	133	133	1			71
							146	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1422	2	34	9	N	31					97
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1335	2	40	9	N	36	39	1			94
07	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	1049	2	10	9	N	9					103
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					131
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1327	2	24	9	N	22					153
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15	128	1			40

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					25
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					25
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					25
08	8215	X	7904	-0-	-311	-0-	7904	2			N	-0-					25
09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					25
10	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-					25

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1674	1	2656	2	N	100	216	1			102
							110	9									
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1620	1	2263	2	N	92	110	1			84
							101	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1674	1	2513	2	N	99	147	1			36
							109	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1674	1	2100	2	N	110	129	1			17
							121	9									
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	1620	1	1807	2	N	82					99
							90	9									
10	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	1674	1	1366	2	N	81	104	1			76
							89	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3124	2	105	9	N	95	187	1			50
06	3000 N	3081	-0-	81	81	2950	2	131	9	N	119	116	1			53
07	3100 N	4142	-0-	1042	1123	4001	2	141	9	N	128					181
08	4136 X	3013	-0-	-1123	-0-	2917	2	96	9	N	87	162	1			106
09	2670 X	1905	-0-	-765	-0-	1809	2	96	9	N	87	110	1			83
10	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	1860	2	105	9	N	95	58	1			120

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	1079	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1044	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2245	1079	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4406	969	1	974	2	Y	198	113	1			85
						218	9									
09	DLQ G-10	2781	-0-	2781	7187	1044	1	1463	2	Y	249	268	1			66
						274	9									
10	9759 X	2572	-0-	-7187	-0-	1079	1	1245	2	Y	225	150	1			141
						248	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1079	1	2422	2	N	160	256	1			76
						176	9									
06	3510 X	2681	-0-	-829	-0-	1022	1	1638	2	N	19					95
						21	9									
07	3627 X	2421	-0-	-1206	-0-	1079	1	1301	2	N	37	29	1			103
						41	9									
08	3627 X	2362	-0-	-1265	-0-	1012	1	1313	2	N	34					137
						37	9									
09	3510 X	2524	-0-	-986	-0-	1044	1	1458	2	N	20					157
						22	9									
10	3627 X	2758	-0-	-869	-0-	1079	1	1653	2	N	24	108	1			73
						26	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	5419	-0-	-347	-0-	1414	1	3763	2	N	220	337	1			64
						242	9									
06	5880 X	4713	-0-	-1167	-0-	1325	1	3142	2	N	224	177	1			111
						246	9									
07	6076 X	4491	-0-	-1585	-0-	1079	1	3194	2	N	198	192	1			117
						218	9									
08	6076 X	4145	-0-	-1931	-0-	1079	1	2861	2	N	186	186	1			117
						205	9									
09	5250 X	4076	-0-	-1174	-0-	1044	1	2821	2	N	192	170	1			139
						211	9									
10	5425 X	4358	-0-	-1067	-0-	1079	1	3035	2	N	222	189	1			172
						244	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	878	1	1197	2	N	62	185	1			149
							68	9									
06	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	850	1	879	2	N	51					200
							56	9									
07	2480	N	1196	-0-	-1284	-0-	878	1	262	2	N	51	70	1			181
							56	9									
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	878	1	927	2	N	66					247
							73	9									
09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	850	1	622	2	N	70	191	1			126
							77	9									
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	878	1	813	2	N	66					192
							73	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

05	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	4794	2	52	9	N	47	45	1			137
06	5220	X	4404	-0-	-816	-0-	4329	2	75	9	N	68	162	1			43
07	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4925	2	74	9	N	67					110
08	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4664	2	54	9	N	49					159
09	4680	X	4085	-0-	-595	-0-	4035	2	50	9	N	45	186	1			18
10	4991	X	4215	-0-	-776	-0-	4116	2	99	9	N	90					108

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

05	4309	X	2703	-0-	-1606	-0-	2692	2	11	9	N	10					71
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4734	2	35	9	N	32					103
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4037	2	43	9	N	39	121	1			21
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4024	2	39	9	N	35					56
09	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	4103	2	55	9	N	50	94	1			12
10	4309	X	3312	-0-	-997	-0-	3272	2	40	9	N	36					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5819	2	127	9	N	115	76	1			127
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5732	2	154	9	N	140	107	1			160
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6080	2	138	9	N	125	126	1			159
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6105	2	132	9	N	120	182	1			97
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7448	2	201	9	N	183	174	1			106
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6626	2	160	9	N	145	145	1			106

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12147	2	254	9	N	231	312	1			190
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	11835	2	259	9	N	235	156	1			269
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12093	2	243	9	N	221	191	1			299
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	11925	2	230	9	N	209	187	1			321
09	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11419	2	252	9	N	229	309	1			241
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11604	2	260	9	N	236	183	1			294

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	128	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	3540	-0-	-1203	-0-	3394	2	146	9	Y	133	122	1			27
06	DLQ G-10	4367	-0-	4367	4367	4214	2	153	9	Y	139	145	1			21
07	DLQ G-10	3492	-0-	3492	7859	3359	2	133	9	Y	121	70	1			72
08	DLQ G-10	3544	-0-	3544	11403	3420	2	124	9	Y	113	141	1			44
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	14630	3084	2	143	9	Y	130	145	1			29
10	17262 X	2632	-0-	-14630	-0-	2502	2	130	9	Y	118	141	1			6

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1391	1	5010	2	N	199	357	1			300
						219	9									
06	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	1346	1	5946	2	N	168	171	1			297
						185	9									
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	1391	1	5957	2	N	160	335	1			122
						176	9									
08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	1391	1	5389	2	N	169					291
						186	9									
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	1346	1	4738	2	N	109	178	1			222
						120	9									
10	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1391	1	5322	2	N	214	170	1			266
						235	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

05	5549 X	5153	-0-	-396	-0-	5037	2	116	9	N	105	107	1			130
06	5370 X	4732	-0-	-638	-0-	4625	2	107	9	N	97					227
07	5549 X	5042	-0-	-507	-0-	4943	2	99	9	N	90	164	1			153
08	5518 X	4227	-0-	-1291	-0-	4117	2	110	9	N	100	74	1			179
09	4980 X	1349	-0-	-3631	-0-	1323	2	26	9	N	24					203
10	5146 X	4626	-0-	-520	-0-	4528	2	98	9	N	89	121	1			171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

05	7719 X	7128	-0-	-591	-0-	6821	2	307	9	Y	279	342	1			153
06	DLQ G-10	7075	-0-	7075	7075	6877	2	198	9	Y	180	191	1			142
07	DLQ G-10	7075	-0-	7075	14150	6896	2	179	9	Y	163	190	1			115
08	DLQ G-10	6972	-0-	6972	21122	6851	2	121	9	Y	110					225
09	DLQ G-10	7024	-0-	7024	28146	6860	2	164	9	Y	149	183	1			191
10	35335 X	7189	-0-	-28146	-0-	7055	2	134	9	Y	122	187	1			126

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	335	1	1986	2	N	91	78	1			99
						100	9									
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	324	1	2019	2	N	67	149	1			17
						74	9									
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	335	1	1658	2	N	77					94
						85	9									
08	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	335	1	1757	2	N	79					173
						87	9									
09	2430 N	2419	-0-	-11	-0-	324	1	2009	2	N	78	162	1			89
						86	9									
10	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	335	1	1391	2	N	73	132	1			30
						80	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7519	2	129	9	N	117					212
06	7380	X	7178	-0-	-202	-0-	7080	2	98	9	N	89	192	1			109
07	7626	X	7041	-0-	-585	-0-	6925	2	116	9	N	105					214
08	7657	X	4848	-0-	-2809	-0-	4745	2	103	9	N	94	189	1			119
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7479	2	133	9	N	121					240
10	7657	X	6983	-0-	-674	-0-	6866	2	117	9	N	106	183	1			163

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

05	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1047	1	8206	2	N	329	186	1			280
							362	9									
06	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1044	1	8051	2	N	408	378	1			310
							449	9									
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1079	1	8468	2	N	381	442	1			249
							419	9									
08	9827	X	9674	-0-	-153	-0-	1079	1	8201	2	N	358	376	1			231
							394	9									
09	9540	X	9209	-0-	-331	-0-	1040	1	7684	2	N	441	377	1			295
							485	9									
10	9951	X	9300	-0-	-651	-0-	1079	1	7849	2	N	338	386	1			247
							372	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

05	1643	X	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		73	-0-	73	149	73	2			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		72	-0-	72	221	72	2			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1917	1675	2	21	9	Y	19					74

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3485	2	42	9	N	38	146	1			78
06	3960	X	3123	-0-	-837	-0-	3117	2	6	9	N	5					83
07	4092	X	3111	-0-	-981	-0-	3092	2	19	9	N	17					100
08	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3109	2	43	9	N	39					139
09	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	2924	2	36	9	N	33					172
10	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2924	2	30	9	N	27	102	1			97

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

05	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	707	1	4588	2	N	51					159
							56	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	684	1	4624	2	N	128	200	1			87
							141	9									
07	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	690	1	4469	2	N	90					177
							99	9									
08	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	707	1	4344	2	N	69					246
							76	9									
09	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	684	1	4002	2	N	52	194	1			104
							57	9									
10	5642	X	5452	-0-	-190	-0-	707	1	4659	2	N	78	101	1			81
							86	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

05	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4581	2	85	9	N	77					172
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3868	2	54	9	N	49	102	1			119
07	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4477	2	73	9	N	66					185
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3904	2	35	9	N	32					217
09	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	4064	2	59	9	N	54	172	1			99
10	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4256	2	63	9	N	57					156

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

05	6293	X	4658	-0-	-1635	-0-	4578	2	80	9	N	73	89	1			69
06	6090	X	4233	-0-	-1857	-0-	4135	2	98	9	N	89					158
07	6293	X	4354	-0-	-1939	-0-	4266	2	88	9	N	80	171	1			67
08	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	4355	2	81	9	N	74					141
09	5070	X	3878	-0-	-1192	-0-	3825	2	53	9	N	48					189
10	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	3876	2	59	9	N	54	174	1			69

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

05	6324	X	5470	-0-	-854	-0-	5394	2	76	9	N	69	111	1			75
06	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5514	2	76	9	N	69	64	1			80
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5971	2	84	9	N	76	42	1			114
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6484	2	85	9	N	77					191
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6241	2	96	9	N	87	185	1			93
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6330	2	89	9	N	81	101	1			73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	878	1	4867	2	N	80					182
							88	9									
06	6270	X	4997	-0-	-1273	-0-	765	1	4180	2	N	47	120	1			109
							52	9									
07	6479	X	5483	-0-	-996	-0-	765	1	4630	2	N	80					189
							88	9									
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	878	1	5287	2	N	98					287
							108	9									
09	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	765	1	4428	2	N	69	160	1			196
							76	9									
10	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	878	1	4619	2	N	89	83	1			202
							98	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	851	1	2868	2	N	46	73	1			47
							51	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	736	1	2437	2	N	21	33	1			35
							23	9									
07	3224	X	1455	-0-	-1769	-0-	1427	2	28	9	N	25					60
08	3224	X	482	-0-	-2742	-0-	467	2	15	9	N	14					74
09	3120	X	157	-0-	-2963	-0-	157	2			N	-0-					74
10	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	2			N	-0-					74

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

05	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					32
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					32
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	878	1	2863	2	N	402	468	1			116
							442	9									
06	3000	N	3978	-0-	978	2061	850	1	3009	2	N	108					224
							119	9									
07	3100	N	3734	-0-	634	2695	878	1	2710	2	N	133	150	1			207
							146	9									
08	6045	X	3350	-0-	-2695	-0-	878	1	2361	2	N	101	158	1			150
							111	9									
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	850	1	1890	2	N	113					263
							124	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	878	1	1925	2	N	99	261	1			101
							109	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	5593	2	132	9	N	120					166
06	5970	X	5228	-0-	-742	-0-	5137	2	91	9	N	83	115	1			134
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6335	2	154	9	N	140	150	1			124
08	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5704	2	97	9	N	88					212
09	5640	X	5597	-0-	-43	-0-	5494	2	103	9	N	94					306
10	6479	X	6088	-0-	-391	-0-	5979	2	109	9	N	99	279	1			126

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8054	2	121	9	N	110					273
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7701	2	81	9	N	74	263	1			84
*07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7973	2	89	9	N	81					165
*08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					165
*09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					165
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5577	2	208	9	N	189	300	1			54

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

05	2263	X	401	-0-	-1862	-0-	376	2	25	9	N	23	115	1			47
06	1170	X	835	-0-	-335	-0-	740	2	95	9	N	86	77	1			56
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1490	2	97	9	N	88					144
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1218	2	62	9	N	56	161	1			39
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1608	2	107	9	N	97					136
10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1590	2	68	9	N	62	137	1			61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

05	6262	X	3694	-0-	-2568	-0-	3438	2	256	9	Y	233	333	1			111
06	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3068	2	240	9	Y	218	174	1			155
07	DLQ G-10		3734	-0-	3734	7042	3499	2	235	9	Y	214	89	1			280
08	DLQ G-10		3800	-0-	3800	10842	3550	2	250	9	Y	227	374	1			133
09	DLQ G-10		3604	-0-	3604	14446	3369	2	235	9	Y	214	150	1			197
10	19261	X	4815	-0-	-14446	-0-	4566	2	249	9	Y	226	270	1			153

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

05	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	878	1	1618	2	N	69	272	1			36
							76	9									
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	850	1	1478	2	N	78					114
							86	9									
07	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	878	1	1326	2	N	80					194
							88	9									
08	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	878	1	1397	2	N	72	183	1			83
							79	9									
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	850	1	1355	2	N	81					164
							89	9									
10	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	878	1	1288	2	N	70	181	1			53
							77	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2996	2	120	9	N	109	184	1			140
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2544	2	15	9	N	14					154
07	2139	X	1377	-0-	-762	-0-	1375	2	2	9	N	2					156
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					156
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2698	2	112	9	N	102					258
10	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	2782	2	23	9	N	21	195	1			84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975 X	6510	-0-	-465	-0-	6320	2	190	9	N	173	118	1			199
06	6660 X	6396	-0-	-264	-0-	6185	2	211	9	N	192	187	1			204
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6853	2	216	9	N	196	191	1			209
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6753	2	206	9	N	187	191	1			205
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6498	2	206	9	N	187	190	1			202
10	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6531	2	179	9	N	163	151	1			214

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5451	2	42	9	N	38					160
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4955	2	65	9	N	59					219
07	5146 X	5138	-0-	-8	-0-	5105	2	33	9	N	30	119	1			130
08	5487 X	4860	-0-	-627	-0-	4816	2	44	9	N	40					170
09	5310 X	4676	-0-	-634	-0-	4641	2	35	9	N	32					202
10	5487 X	4846	-0-	-641	-0-	4823	2	23	9	N	21	91	1			132

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1384	1	4277	2	N	418	536	1			220
						460	9									
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	1339	1	4502	2	N	423	364	1			279
						465	9									
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1384	1	4444	2	N	398	373	1			304
						438	9									
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	1384	1	4067	2	N	367	543	1			128
						404	9									
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	1339	1	4330	2	N	405	338	1			195
						446	9									
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1384	1	4373	2	N	392	355	1			232
						431	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

05	4061 X	1959	-0-	-2102	-0-	1929	2	30	9	N	27	80	1			134
06	3930 X	2445	-0-	-1485	-0-	2334	2	111	9	N	101					235
07	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	3818	2	4	9	N	4					239
08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1	9	N	1					240
09	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			N	-0-					240
10	3813 X	2416	-0-	-1397	-0-	2416	2			N	-0-					240

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4003	2	54	9	N	49					180
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3700	2	105	9	N	95	71	1			204
07	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3768	2	163	9	N	148	62	1			290
08	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3659	2	196	9	N	178	194	1			274
09	4140 X	3778	-0-	-362	-0-	3711	2	67	9	N	61	172	1			163
10	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3609	2	134	9	N	122	182	1			103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	3421	-0-	-919	-0-	1079	1	2167	2	N	159	278	1			14
						175	9									
06	3480 X	3200	-0-	-280	-0-	1044	1	1980	2	N	160					174
						176	9									
07	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	1079	1	2001	2	N	107	190	1			91
						118	9									
08	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	1050	1	1963	2	N	127	196	1			22
						140	9									
09	3300 X	2973	-0-	-327	-0-	1041	1	1789	2	N	130					152
						143	9									
10	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	1022	1	1857	2	N	156	189	1			119
						172	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

05	6386 X	3030	-0-	-3356	-0-	2836	2	194	9	Y	176	273	1			107
06	DLQ G-10	3157	-0-	3157	3157	2746	2	411	9	Y	374	188	1			293
07	DLQ G-10	3325	-0-	3325	6482	3095	2	230	9	Y	209	337	1			165
08	DLQ G-10	5472	-0-	5472	11954	5208	2	264	9	Y	240	193	1			212
09	DLQ G-10	4945	-0-	4945	16899	4669	2	276	9	Y	251	237	1			226
10	21598 X	4699	-0-	-16899	-0-	4403	2	296	9	Y	269	318	1			177

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5975	2	136	9	N	124	194	1			130
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5351	2	139	9	N	126	142	1			114
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5266	2	156	9	N	142	148	1			108
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5022	2	184	9	N	167	164	1			111
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6628	2	86	9	N	78					189
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7882	2	154	9	N	140	168	1			161

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

05	15376	X	14444	-0-	-932	-0-	14334	2	110	9	N	100	181	1			372
06	14880	X	13886	-0-	-994	-0-	13656	2	230	9	N	209					581
07	15376	X	14410	-0-	-966	-0-	14123	2	287	9	N	261	364	1			478
08	14570	X	13056	-0-	-1514	-0-	12912	2	144	9	N	131	191	1			418
09	13980	X	13304	-0-	-676	-0-	13010	2	294	9	N	267	187	1			498
10	14446	X	13538	-0-	-908	-0-	13257	2	281	9	N	255	181	1			572

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

05	5673	X	3902	-0-	-1771	-0-	3384	2	518	9	N	471	586	1			304
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3410	2	590	9	N	536	377	1			463
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	3658	2	664	9	N	604	566	1			501
08	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3281	2	486	9	N	442	553	1			390
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4421	2	578	9	N	525	576	1			339
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4711	2	572	9	N	520	575	1			284

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4756	2	332	9	N	302	360	1			192
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4563	2	323	9	N	294	378	1			108
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4856	2	350	9	N	318	376	1			50
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4300	2	297	9	N	270	192	1			128
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4674	2	363	9	N	330	350	1			108
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4843	2	352	9	N	320	339	1			89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	878	1	1468	2	N	43					179
							47	9									
06	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	736	1	967	2	N	22					201
							24	9									
07	2325	N	445	-0-	-1880	-0-	431	2	14	9	N	13					214
08	2387	N	12	-0-	-2375	-0-	12	2			N	-0-					214
09	1740	N	12	-0-	-1728	-0-	12	2			N	-0-					214
10	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					214

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

05	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	4771	2	322	9	N	293	243	1			192
06	5910	X	4243	-0-	-1667	-0-	3976	2	267	9	N	243	357	1			78
07	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	5792	2	278	9	N	253	195	1			136
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5497	2	265	9	N	241	194	1			183
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5791	2	206	9	N	187	295	1			75
10	6076	X	4900	-0-	-1176	-0-	4696	2	204	9	N	185	193	1			67

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

05	7440	X	4307	-0-	-3133	-0-	4223	2	84	9	N	76	144	1			21
06	7200	X	4070	-0-	-3130	-0-	3993	2	77	9	N	70	32	1			59
07	7440	X	3919	-0-	-3521	-0-	3863	2	56	9	N	51	71	1			39
08	5642	X	2411	-0-	-3231	-0-	2383	2	28	9	N	25					64
09	5460	X	4061	-0-	-1399	-0-	3926	2	135	9	N	123					187
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5244	2	98	9	N	89	191	1			85

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2850	2	1	9	N	1					98
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					98
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					98
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	N	3					101
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					101
10	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2794	2	1	9	N	1					102

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

05	7595	X	5163	-0-	-2432	-0-	835	1	4110	2	N	198	324	1			70
							218	9									
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	835	1	8009	2	N	297	136	1			231
							327	9									
07	7936	X	6549	-0-	-1387	-0-	931	1	5442	2	N	160	281	1			110
							176	9									
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	1079	1	7369	2	N	214	169	1			155
							235	9									
09	8040	X	7258	-0-	-782	-0-	1044	1	5965	2	N	226	221	1			160
							249	9									
10	8308	X	8079	-0-	-229	-0-	1061	1	6743	2	N	250	142	1			268
							275	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1053	1	4316	2	N	118	165	1			137
							130	9									
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1044	1	4270	2	N	169	175	1			131
							186	9									
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1079	1	3792	2	N	138	83	1			186
							152	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	3498	2	N	117	139	1			164
							129	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	940	1	3741	2	N	93	100	1			157
							102	9									
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1079	1	3362	2	N	110	163	1			104
							121	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

05	10354	X	447	-0-	-9907	-0-	447	2			N	-0-	22	1			31
06	2520	X	431	-0-	-2089	-0-	431	2			N	-0-					31
07	1457	X	433	-0-	-1024	-0-	433	2			N	-0-					31
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					31
09	450	X	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					31
10	434	X	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					31

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

05	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6597	2	125	9	N	114	159	1			80
06	5610	X	4807	-0-	-803	-0-	4701	2	106	9	N	96					176
07	5828	X	4562	-0-	-1266	-0-	4441	2	121	9	N	110	188	1			98
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7311	2	118	9	N	107					205
09	6510	X	5442	-0-	-1068	-0-	5372	2	70	9	N	64	189	1			80
10	6727	X	5827	-0-	-900	-0-	5797	2	30	9	N	27	41	1			66

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1					28
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					28
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					28
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					28
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			N	-0-					28
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

05	10726	X	1495	-0-	-9231	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	2474	-0-	-7396	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	54	-0-	-10145	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7819	-0-	-2380	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	52	-0-	-8468	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	95	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	878	1	5920	2	N	135	144	1			122
							149	9									
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	822	1	6226	2	N	197	157	1			162
							217	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	851	1	7367	2	N	131					293
							144	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	878	1	7399	2	N	126	157	1			262
							139	9									
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	850	1	7869	2	N	143	193	1			212
							157	9									
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	878	1	8615	2	N	145	191	1			166
							160	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2345	2	237	9	N	215	340	1			111
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1938	2	249	9	N	226	173	1			164
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2032	2	250	9	N	227	261	1			130
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2072	2	210	9	N	191	177	1			144
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2211	2	196	9	N	178	194	1			128
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2249	2	235	9	N	214	189	1			153

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

05	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	1638	2	67	9	N	61	58	1			50
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1417	2	64	9	N	58					108
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1697	2	67	9	N	61					169
08	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1255	2	37	9	N	34	147	1			56
09	1470	N	793	-0-	-677	-0-	763	2	30	9	N	27					83
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	6					89

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

05	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	878	1	2886	2	N	128	80	1			53
							141	9									
06	4260	X	3353	-0-	-907	-0-	850	1	2390	2	N	103					156
							113	9									
07	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	878	1	2857	2	N	118	176	1			98
							130	9									
08	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	878	1	2713	2	N	110	166	1			42
							121	9									
09	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	850	1	2731	2	N	93					135
							102	9									
10	3906	X	2801	-0-	-1105	-0-	878	1	1831	2	N	84	195	1			24
							92	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3104	2	298	9	N	271	296	1			144
06	4590	X	2828	-0-	-1762	-0-	2562	2	266	9	N	242	191	1			195
07	4743	X	2828	-0-	-1915	-0-	2568	2	260	9	N	236	276	1			155
08	4743	X	2809	-0-	-1934	-0-	2589	2	220	9	N	200	192	1			163
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4124	2	32	9	N	29	128	1			64
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4004	2	234	9	N	213	55	1			222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

05	5611 X	4580	-0-	-1031	-0-	1079	1	3435	2	N	60	93	1			112
						66	9									
06	5460 X	2745	-0-	-2715	-0-	940	1	1744	2	N	55					167
						61	9									
07	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	940	1	4199	2	N	56	37	1			186
						62	9									
08	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1079	1	4756	2	N	82	194	1			74
						90	9									
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	940	1	4733	2	N	54					128
						59	9									
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1079	1	4702	2	N	72	63	1			137
						79	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5228	2	161	9	Y	146	187	1			56
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5063	2	184	9	Y	167	126	1			97
07	5239 X	5171	-0-	-68	-0-	4980	2	191	9	Y	174	193	1			78
08	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4873	2	156	9	Y	142	168	1			52
09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5123	2	206	9	Y	187	189	1			50
10	5363 X	4802	-0-	-561	-0-	4596	2	206	9	Y	187	183	1			54

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

05	3379 X	1793	-0-	-1586	-0-	827	1	872	2	N	85	126	1			78
						94	9									
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	850	1	3157	2	N	33					111
						36	9									
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	851	1	3483	2	N	137	156	1			92
						151	9									
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	878	1	3301	2	N	30					122
						33	9									
09	4050 X	3349	-0-	-701	-0-	850	1	2443	2	N	51					173
						56	9									
10	4402 X	3195	-0-	-1207	-0-	878	1	2266	2	N	46	130	1			89
						51	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

05	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	6232	2	78	9	N	71					157
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	5769	2	98	9	N	89	90	1			156
07	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	5959	2	87	9	N	79					235
08	6479	X	5945	-0-	-534	-0-	5859	2	86	9	N	78	190	1			123
09	6120	X	5770	-0-	-350	-0-	5691	2	79	9	N	72					195
10	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	5922	2	81	9	N	74	132	1			137

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

05	11160	X	10948	-0-	-212	-0-	10842	2	106	9	N	96	138	1			68
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10710	2	90	9	N	82					150
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12280	2	116	9	N	105	94	1			161
08	11315	X	845	-0-	-10470	-0-	845	2			N	-0-	122	1			39
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					39
10	12400	X	519	-0-	-11881	-0-	519	2			N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11538	-0-	-1482	-0-	878	1	10572	2	N	80					176
							88	9									
06	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	850	1	10269	2	N	110	92	1			194
							121	9									
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	859	1	8471	2	N	71	189	1			76
							78	9									
08	11532	X	8707	-0-	-2825	-0-	864	1	7782	2	N	55					131
							61	9									
09	11250	X	8698	-0-	-2552	-0-	825	1	7795	2	N	71					202
							78	9									
10	11625	X	9859	-0-	-1766	-0-	878	1	8885	2	N	87	122	1			167
							96	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

05	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	1079	1	5324	2	N	211	170	1			178
							232	9									
06	6270	X	6196	-0-	-74	-0-	1009	1	4978	2	N	190	328	1			40
							209	9									
07	6479	X	6067	-0-	-412	-0-	1059	1	4807	2	N	183					223
							201	9									
08	6634	X	5781	-0-	-853	-0-	882	1	4712	2	N	170	192	1			201
							187	9									
09	6420	X	5938	-0-	-482	-0-	992	1	4755	2	N	174	260	1			115
							191	9									
10	6634	X	6069	-0-	-565	-0-	1044	1	4795	2	N	209	210	1			114
							230	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					12
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					12
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					12
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					12
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					12
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					12

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					55
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					63
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	57	1			14
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					29
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					29

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					15
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					15
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					15
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					15
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	N	12					25
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1136	2	20	9	N	18					43
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	N	10					53
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1041	2	4	9	N	4	44	1			13
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					16
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					16

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					37
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					37
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					37
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					37
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

05	713	N	640	-0-	-73	-0-	622	2	18	9	N	16					46
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					50
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	688	2	31	9	N	28					78
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14					92
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	N	11					103
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					103

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					33
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	2			N	-0-					33
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					33
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					33
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					33

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1					70
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1					71
07	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2213	2	2	9	N	2					73
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	N	1					74
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1					75
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					75

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	N	8	128	1			34
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1					35
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1					36
08	2356 N	2068	-0-	-288	-0-	2049	2	19	9	N	17					53
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1					54
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5					52
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	N	3					55
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15	9	N	14					69
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					76
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2410	2	18	9	N	16					92
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					92

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	2102	2	1	9	N	1	55	1			22
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2035	2	1	9	N	1					23
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					23
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					23
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1					24
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					24

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2	77	1			18
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	973	2	7	9	N	6					24
07	1116	N	428	-0-	-688	-0-	427	2	1	9	N	1					25
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					28
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	N	8					36
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					36

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					89
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					89
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5963	2	6	9	N	5					94
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					94
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					94
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					94

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4312	2	91	9	N	83	314	1			97
06	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	4275	2	88	9	N	80					177
07	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	4408	2	74	9	N	67					244
08	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4257	2	80	9	N	73					317
09	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	3990	2	70	9	N	64	188	1			193
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	2	17	9	N	15					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					68
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

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

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	N	1					65
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					66
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					66
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1					67
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					67

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	986	2	17	9	N	15					98
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	950	2	20	9	N	18	66	1			50
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	993	2	11	9	N	10					60
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					60
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					60
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					60

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	77	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					125
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					125
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					131
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					139
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13					152
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					152

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	2437	-0-	2437	2437	2286	2	151	9	N	137					143
09	14B2	EXT	3059	-0-	3059	5496	2939	2	120	9	N	109					252
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5496					N	NO RPT					252

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	198	1			30
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					30
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					31
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	780	2	1	9	N	1					32
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					32
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					32

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4288	2	12	9	N	11	80	1			47
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4128	2	23	9	N	21					68
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4252	2	24	9	N	22					90
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4241	2	25	9	N	23	39	1			74
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	2	17	9	N	15					89
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					89

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1					153
06	1170	N	508	-0-	-662	-0-	501	2	7	9	N	6					159
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					47
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					47
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					47
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					47
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					47
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					47

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1029	2	29	9	N	26					147
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5					152
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1020	2	8	9	N	7	129	1			30
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					30
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1004	2	32	9	N	29					59
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					59

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					75
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					75
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	882	2	1	9	N	1					76
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					76
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					77
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					77

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					34
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					34
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	N	1					35
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					35
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					36
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					36

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	2725	2	1	9	N	1					22
06	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					22
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	2687	2			N	-0-					22
08	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					22
09	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	2646	2	7	9	N	6					28
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					28

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					63
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1753	2	10	9	N	9					72
08	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1809	2	18	9	N	16					88
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1					89
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					89

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					15
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					15
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					15
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					15
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					15
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

05	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1419	2	3	9	N	3	103	1			52
06	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	1363	2	1	9	N	1					53
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1381	2	35	9	N	32					85
08	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1296	2	36	9	N	33					118
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22	9	N	20					138
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					138

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	77	1			15
06	1470 N	1052	-0-	-418	-0-	1052	2			N	-0-					15
07	1364 N	897	-0-	-467	-0-	897	2			N	-0-					15
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					15
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					15
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					15

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-	64	1			87
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3671	2	1	9	N	1					88
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3675	2	2	9	N	2					90
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4					94
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	N	2					96
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					96

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

05	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			N	-0-					37
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					37
07	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2			N	-0-					37
08	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			N	-0-					37
09	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	3276	2	9	9	N	8					45
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					45

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8	41	1			64
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					66
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					66
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					66
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					66
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					66

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

05	3919 X	3307	-0-	-612	-0-	3304	2	3	9	N	3					40
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					42
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					42
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3227	2	3	9	N	3					45
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	N	3					48
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					48

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					102
06	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	2			N	-0-					102
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	332	2	2	9	N	2					104
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					104
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					104
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					104

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3901	-0-	801	801	3828	2	73	9	N	66	196	1			84
06	3000	N	3793	-0-	793	1594	3737	2	56	9	N	51	3	1			132
07	3100	N	2420	-0-	-680	914	2348	2	72	9	N	65	63	1			134
08	3386	X	2472	-0-	-914	-0-	2411	2	61	9	N	55	2	1			187
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1427	2	59	9	N	54	193	1			48
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1	1	1			149
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13	1	1			161
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9	136	1			34
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	N	6	1	1			39
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	1			44
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					44

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7626	2	1	9	N	1					20
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5713	2	4	9	N	4					24
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4453	2	3	9	N	3					27
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3976	2	3	9	N	3					30
09	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	2			N	-0-					30
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					30

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			N	-0-					37
06	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2184	2	3	9	N	3					40
07	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2202	2	6	9	N	5					45
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2268	2	9	9	N	8					53
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3					56
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					56

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					14
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					14
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	N	20	1	1			179
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	570	2	22	9	N	20	88	1			111
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	N	17	65	1			63
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	552	2	25	9	N	23	1	1			85
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	555	2	21	9	N	19					104
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					104

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					53
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					53
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					53
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					56
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					61
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					61

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					174
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	853	2	2	9	N	2	102	1			74
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1	2	1			73
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	N	21	1	1			93
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12	1	1			104
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	716	2	8	9	N	7	1	1			56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	1	1			70
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	736	2	17	9	N	15	2	1			83
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	2	18	9	N	16	2	1			97
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12	1	1			108
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					108

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					74
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			N	-0-					74
07	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2171	2	2	9	N	2	47	1			29
08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					29
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					29
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4002	2	78	9	N	71					189
06	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3735	2	63	9	N	57	143	1			103
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4161	2	91	9	N	83					186
08	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	3968	2	72	9	N	65	159	1			92
09	3990	X	3796	-0-	-194	-0-	3722	2	74	9	N	67					159
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					159

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4883	-0-	-1348	-0-	4857	2	26	9	N	24					231
06	6030	X	4400	-0-	-1630	-0-	4339	2	61	9	N	55	182	1			104
07	6231	X	4484	-0-	-1747	-0-	4390	2	94	9	N	85					189
08	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	4301	2	74	9	N	67	168	1			88
09	5070	X	4090	-0-	-980	-0-	4010	2	80	9	N	73					161
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					161

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5083	2	95	9	N	86	119	1			138
06	5310	X	5022	-0-	-288	-0-	4939	2	83	9	N	75	98	1			115
07	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5131	2	99	9	N	90					205
08	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5072	2	75	9	N	68	181	1			92
09	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4903	2	84	9	N	76	118	1			50
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					50

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1884	2	2	9	N	2					11
06	2100	X	1878	-0-	-222	-0-	1869	2	9	9	N	8					19
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	N	3					22
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					22
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					22
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					22

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1398	2	18	9	N	16	3	1			75
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	N	18	2	1			91
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1489	2	25	9	N	23	4	1			110
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22	4	1			128
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20	2	1			146
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					146

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	844	2	23	9	N	21	95	1			92
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	N	17	1	1			108
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14	1	1			121
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10	1	1			130
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	615	-0-	-160	-0-	613	2	2	9	N	2	1	1			64
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8	1	1			71
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	2	1			78
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8	1	1			85
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	2	4	9	N	4	1	1			88
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					88

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	100	1			34
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	718	2	17	9	N	15	2	1			47
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	2	1			48
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6	1	1			53
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	N	7	1	1			59
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3830	2	125	9	N	114	48	1			276
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2758	2	50	9	N	45					321
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4641	2	56	9	N	51	193	1			179
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4489	2	57	9	N	52					231
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4245	2	89	9	N	81					312
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					312

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-	58	1			22
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					22
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					22
08	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2287	2	1	9	N	1					23
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4					27
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					27

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1444	-0-	-664	-0-	1418	2	26	9	Y	24					183
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	885	2	8	9	Y	7					190
07	DLQ G-10		877	-0-	877	1770	868	2	9	9	Y	8					198
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2991	1207	2	14	9	Y	13					211
09	3000	N	1046	-0-	-1954	1037	1044	2	2	9	Y	2					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					213

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

05	12431	X	11624	-0-	-807	-0-	11549	2	75	9	N	68					130
06	11970	X	11625	-0-	-345	-0-	11480	2	145	9	N	132	147	1			115
07	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12691	2	216	9	N	196	177	1			134
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13311	2	201	9	N	183	180	1			137
09	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12076	2	91	9	N	83					220
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					220

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	26326	2	474	9	N	431	547	1			339
06	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	26784	2	442	9	N	402	420	1			321
07	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	26790	2	435	9	N	395	189	1			527
08	26241	X	26241	-0-	-0-	-0-	25974	2	267	9	N	243	161	1			609
09	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25331	2	437	9	N	397	645	1			361
10	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	26746	2	487	9	N	443	374	1			430

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

05	11470	X	10660	-0-	-810	-0-	10550	2	110	9	N	100	161	1			101
06	11100	X	10273	-0-	-827	-0-	10204	2	69	9	N	63					164
07	11222	X	10538	-0-	-684	-0-	10399	2	139	9	N	126	172	1			118
08	10819	X	10357	-0-	-462	-0-	10230	2	127	9	N	115	164	1			69
09	10470	X	10151	-0-	-319	-0-	10053	2	98	9	N	89	28	1			130
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					130

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					27
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					27
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					28
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5821	2	123	9	N	112	194	1			110
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5479	2	125	9	N	114	168	1			56
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5622	2	139	9	N	126					182
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5803	2	146	9	N	133	184	1			131
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5482	2	160	9	N	145	188	1			88
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1530	-0-	-609	-0-	1463	2	67	9	Y	61	191	1			110
06	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2351	2	121	9	Y	110					220
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	4094	1572	2	50	9	Y	45	193	1			72
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	5833	1651	2	88	9	Y	80					152
09	3000	N	1611	-0-	-1389	4444	1532	2	79	9	Y	72					224
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4444					Y	NO RPT					224

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3333	2	113	9	N	103					229
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3426	2	78	9	N	71	185	1			115
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3511	2	98	9	N	89					204
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3316	2	97	9	N	88	176	1			116
09	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3192	2	86	9	N	78					194
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					194

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2264	2	96	9	N	87	190	1			83
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2250	2	79	9	N	72					155
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1710	2	72	9	N	65	143	1			77
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	N	65					142
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2506	2	88	9	N	80	145	1			77
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					77

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8192	2	231	9	N	210	191	1			129
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7900	2	221	9	N	201	227	1			103
07	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8415	2	210	9	N	191	227	1			67
08	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	7313	2	205	9	N	186	176	1			77
09	7500	X	7177	-0-	-323	-0-	6997	2	180	9	N	164	170	1			71
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					71

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5731	-0-	-128	-0-	5579	2	152	9	N	138	192	1			269
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5394	2	108	9	N	98	189	1			178
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5578	2	147	9	N	134					312
08	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5572	2	134	9	N	122	193	1			241
09	5550	X	5511	-0-	-39	-0-	5371	2	140	9	N	127	180	1			188
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					188

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3099	2	146	9	N	133	116	1			68
06	3450	X	2703	-0-	-747	-0-	2598	2	105	9	N	95					163
07	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	2249	2	174	9	N	158	194	1			127
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	2856	2	84	9	N	76					203
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3092	2	138	9	N	125	176	1			152
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					152

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5249	2	107	9	N	97	303	1			24
06	6030	X	4975	-0-	-1055	-0-	4907	2	68	9	N	62					86
07	6231	X	4134	-0-	-2097	-0-	4070	2	64	9	N	58					144
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	N	117	188	1			73
09	5190	X	4857	-0-	-333	-0-	4761	2	96	9	N	87					160
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					160

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2118	-0-	-1943	-0-	2049	2	69	9	N	63	193	1			107
06	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3409	2	113	9	N	103					210
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	97					307
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3904	2	72	9	N	65	191	1			181
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3216	2	85	9	N	77					258
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					258

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5080	2	179	9	N	163	193	1			146
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4551	2	57	9	N	52					198
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5748	2	134	9	N	122	193	1			127
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5611	2	121	9	N	110					237
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5554	2	110	9	N	100	189	1			148
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					148

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	7172	2	132	9	N	120					295
06	7680	X	7018	-0-	-662	-0-	6895	2	123	9	N	112	186	1			221
07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	6926	2	131	9	N	119					340
08	7440	X	6869	-0-	-571	-0-	6749	2	120	9	N	109	232	1			217
09	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	6366	2	116	9	N	105					322
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					322

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7415	2	119	9	N	108	172	1			152
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6907	2	151	9	N	137	215	1			74
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7269	2	136	9	N	124					198
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7423	2	122	9	N	111	178	1			131
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7297	2	125	9	N	114	69	1			176
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					176

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5137	2	156	9	N	142	176	1			119
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5132	2	138	9	N	125	147	1			97
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5738	2	156	9	N	142	174	1			65
08	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	4903	2	116	9	N	105					170
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5538	2	167	9	N	152	189	1			133
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					133

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4171	-0-	-3238	-0-	4110	2	61	9	N	55	164	1			90
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8088	2	139	9	N	126	174	1			42
07	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	7074	2	109	9	N	99					141
08	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7037	2	113	9	N	103	185	1			59
09	6990	X	6965	-0-	-25	-0-	6848	2	117	9	N	106					165
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					165

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5126	2	219	9	N	199	186	1			155
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	4950	2	220	9	N	200	160	1			195
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5101	2	235	9	N	214	254	1			155
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5169	2	195	9	N	177	183	1			149
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4771	2	218	9	N	198	191	1			156
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4738	2	224	9	N	204	190	1			170

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4870	2	12	9	Y	11	70	1			34
06	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	4115	2	9	9	Y	8					42
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	8080	3947	2	9	9	Y	8					50
08	DLQ G-10		4345	-0-	4345	12425	4291	2	54	9	Y	49					99
09	16551	X	4126	-0-	-12425	-0-	4126	2			Y	-0-					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	13351	-0-	-413	-0-	13318	2	33	9	N	30					165
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12907	2	89	9	N	81					246
07	13268	X	13082	-0-	-186	-0-	13004	2	78	9	N	71					317
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13781	2	30	9	N	27	187	1			157
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13627	2	31	9	N	28					185
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					185

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4299	-0-	-1405	-0-	4156	2	143	9	N	130					250
06	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	3774	2	123	9	N	112	184	1			178
07	5487	X	4169	-0-	-1318	-0-	4040	2	129	9	N	117	181	1			114
08	5115	X	4220	-0-	-895	-0-	4087	2	133	9	N	121					235
09	4950	X	3508	-0-	-1442	-0-	3388	2	120	9	N	109	180	1			164
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					164

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3100	2	52	9	Y	47	121	1			140
06	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3197	2	79	9	Y	72					212
07	DLQ G-10		3413	-0-	3413	6689	3273	2	140	9	Y	127	192	1			147
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10087	3257	2	141	9	Y	128	188	1			87
09	13837	X	3750	-0-	-10087	-0-	3573	2	177	9	Y	161	190	1			58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	2625	2	80	9	N	73	198	1			116
06	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2789	2	75	9	N	68	5	1			179
07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3012	2	76	9	N	69	196	1			52
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3229	2	112	9	N	102	11	1			143
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3579	2	112	9	N	102	7	1			238
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	3267	-0-	-2313	-0-	3216	2	51	9	N	46					238
06	5400 X	3250	-0-	-2150	-0-	3203	2	47	9	N	43	193	1			88
07	5580 X	2418	-0-	-3162	-0-	2354	2	64	9	N	58					146
08	5332 X	4624	-0-	-708	-0-	4579	2	45	9	N	41					187
09	5160 X	4260	-0-	-900	-0-	4216	2	44	9	N	40					227
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					227

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6897	2	133	9	N	121	12	1			349
06	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8625	2	141	9	N	128	201	1			276
07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7081	2	121	9	N	110	198	1			188
08	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	12207	2	121	9	N	110	11	1			287
*09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5597	2	110	9	N	100	198	1			189
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5412	2	132	9	N	120	80	1			145

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	15843	2	231	9	N	210	569	1			251
06	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14474	2	249	9	N	226	24	1			453
07	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15294	2	268	9	N	244	415	1			282
08	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15104	2	226	9	N	205	20	1			467
09	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15115	2	267	9	N	243	394	1			316
*10	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	15589	2	246	9	N	224	105	1			435

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6700	2	141	9	N	128					375
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7167	2	141	9	N	128	128	1			375
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7460	2	172	9	N	156	175	1			356
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7368	2	158	9	N	144	181	1			319
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7893	2	188	9	N	171	238	1			252
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8300	2	199	9	N	181	66	1			367

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2482	2	116	9	N	105					288
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2663	2	184	9	N	167	169	1			286
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2659	2	287	9	N	261	339	1			208
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	494	2	167	9	N	152	175	1			185
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	574	2	199	9	N	181	35	1			331
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3447	2	200	9	N	182	109	1			404

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

05	9021	X	7631	-0-	-1390	-0-	7577	2	54	9	N	49	196	1			95
06	8730	X	7177	-0-	-1553	-0-	7148	2	29	9	N	26	15	1			106
07	9021	X	7069	-0-	-1952	-0-	7032	2	37	9	N	34	16	1			124
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7571	2	150	9	N	136	9	1			251
09	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	7288	2	28	9	N	25	190	1			86
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					86

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7973	2	86	9	N	78	19	1			168
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7707	2	74	9	N	67	17	1			218
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7478	2	67	9	N	61	197	1			82
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7736	2	97	9	N	88	17	1			153
*09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7256	2	75	9	N	68	9	1			212
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7028	2	105	9	N	95	156	1			151

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

05	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2580	2	117	9	N	106	126	1			141
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2665	2	120	9	N	109	163	1			87
07	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2069	2	98	9	N	89					176
08	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	2110	2	111	9	N	101	119	1			158
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1951	2	114	9	N	104	176	1			86
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	3655	2	186	9	N	169	187	1			177
06	4830	X	3723	-0-	-1107	-0-	3585	2	138	9	N	125	166	1			136
07	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3744	2	141	9	N	128	119	1			145
08	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3690	2	157	9	N	143	99	1			189
09	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	3546	2	150	9	N	136	187	1			138
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					138

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12890	2	305	9	N	277	402	1			298
06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	13942	2	301	9	N	274	230	1			342
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14492	2	288	9	N	262	416	1			188
08	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14519	2	330	9	N	300	232	1			256
*09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13445	2	231	9	N	210	212	1			254
*10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	17619	2	386	9	N	351	459	1			146

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6839	2	129	9	N	117					356
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6615	2	111	9	N	101	188	1			269
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7382	2	133	9	N	121	220	1			170
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6232	2	133	9	N	121					291
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5807	2	152	9	N	138	187	1			242
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7063	2	187	9	N	170	77	1			335

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5653	2	133	9	N	121					264
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5570	2	208	9	N	189	196	1			257
07	5952	X	5902	-0-	-50	-0-	5705	2	197	9	N	179	195	1			241
08	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5703	2	173	9	N	157	190	1			208
09	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5222	2	165	9	N	150	52	1			306
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					306

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4626	2	29	9	N	26	4	1			53
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5327	2	26	9	N	24	4	1			73
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	N	36	8	1			101
08	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4355	2	40	9	N	36	5	1			132
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8902	2	23	9	N	21	3	1			150
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					150

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11597	-0-	-1082	-0-	11554	2	43	9	N	39					156
06	12240	X	11494	-0-	-746	-0-	11420	2	74	9	N	67	133	1			90
07	12555	X	11439	-0-	-1116	-0-	11393	2	46	9	N	42	90	1			42
08	12555	X	11290	-0-	-1265	-0-	11249	2	41	9	N	37					79
09	12090	X	10296	-0-	-1794	-0-	10237	2	59	9	N	54					133
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					133

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6348	-0-	-1464	-0-	6205	2	143	9	N	130	220	1			107
06	7560	X	5985	-0-	-1575	-0-	5873	2	112	9	N	102	26	1			183
07	7750	X	6173	-0-	-1577	-0-	6042	2	131	9	N	119	224	1			78
08	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	5823	2	132	9	N	120	25	1			173
09	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5649	2	112	9	N	102	201	1			74
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					74

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1660	2	86	9	N	78	370	1			249
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57					306
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2434	2	83	9	N	75					381
08	3100	N	3463	-0-	363	363	3397	2	66	9	N	60					441
09	3000	N	3566	-0-	566	929	3500	2	66	9	N	60	186	1			315
10	3100	N	3765	-0-	665	1594	3685	2	80	9	N	73					388

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10046	2	154	9	N	140	254	1			292
06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10648	2	150	9	N	136	250	1			178
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10066	2	196	9	N	178	87	1			269
08	10912	X	8042	-0-	-2870	-0-	7897	2	145	9	N	132	231	1			170
*09	10560	X	6728	-0-	-3832	-0-	6616	2	112	9	N	102	19	1			253
10	11160	X	10069	-0-	-1091	-0-	9906	2	163	9	N	148	219	1			182

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7869	2	183	9	N	166	45	1			233
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7125	2	138	9	N	125	232	1			126
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7966	2	179	9	N	163	60	1			229
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7793	2	171	9	N	155	229	1			155
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7686	2	168	9	N	153	20	1			288
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7850	2	206	9	N	187	273	1			202

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7850	2	198	9	N	180	39	1			347
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6755	2	130	9	N	118	231	1			234
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6422	2	98	9	N	89	57	1			266
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7916	2	185	9	N	168	237	1			197
*09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8119	2	162	9	N	147	26	1			318
*10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8136	2	182	9	N	165	295	1			188

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	957	2	75	9	N	68	206	1			73
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2305	2	91	9	N	83	139	1			17
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3198	2	85	9	N	77					94
08	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2916	2	64	9	N	58					152
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2663	2	72	9	N	65	172	1			45
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					45

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

05	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5594	2	84	9	N	76	176	1			70
06	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	5278	2	88	9	N	80					150
07	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5502	2	76	9	N	69	98	1			121
08	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5470	2	85	9	N	77					198
09	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	5174	2	74	9	N	67					265
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					265

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

05	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	6130	2	190	9	N	173	363	1			185
06	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	5899	2	163	9	N	148	179	1			154
07	6634	X	6055	-0-	-579	-0-	5898	2	157	9	N	143	163	1			134
08	6634	X	6404	-0-	-230	-0-	6248	2	156	9	N	142					276
09	6210	X	6078	-0-	-132	-0-	5913	2	165	9	N	150	180	1			246
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					246

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

05	12307	X	11147	-0-	-1160	-0-	11018	2	129	9	N	117					355
06	11490	X	10650	-0-	-840	-0-	10520	2	130	9	N	118					473
07	12183	X	9848	-0-	-2335	-0-	9728	2	120	9	N	109	358	1			224
08	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10444	2	143	9	N	130	182	1			172
09	11790	X	9740	-0-	-2050	-0-	9642	2	98	9	N	89					261
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					261

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

05	11718	X	11593	-0-	-125	-0-	11451	2	142	9	N	129	184	1			241
06	11340	X	10909	-0-	-431	-0-	10747	2	162	9	N	147	188	1			200
07	11718	X	11163	-0-	-555	-0-	11032	2	131	9	N	119	181	1			138
08	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	11021	2	132	9	N	120					258
09	11220	X	10784	-0-	-436	-0-	10663	2	121	9	N	110	186	1			182
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3854	2	119	9	N	108	188	1			214
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3785	2	127	9	N	115	88	1			241
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4205	2	122	9	N	111					352
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6018	2	118	9	N	107	368	1			91
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6446	2	36	9	N	33					124
*10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6356	2	129	9	N	117	157	1			84

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

05	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13478	2	283	9	N	257	411	1			367
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6954	2	173	9	N	157	226	1			298
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11348	2	211	9	N	192	225	1			265
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10301	2	274	9	N	249	39	1			475
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14310	2	234	9	N	213	396	1			292
*10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18335	2	261	9	N	237	272	1			257

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6409	2	179	9	N	163	91	1			151
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6301	2	117	9	N	106	182	1			75
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6283	2	136	9	N	124					199
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6105	2	135	9	N	123	180	1			142
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5836	2	123	9	N	112	173	1			81
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7197	2	244	9	N	222	263	1			184
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7586	2	190	9	N	173					357
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7715	2	240	9	N	218	319	1			256
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6491	2	160	9	N	145	131	1			270
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4243	2	84	9	N	76	167	1			179
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4163	2	80	9	N	73	190	1			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6661	2	144	9	N	131	183	1			220
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6317	2	130	9	N	118	189	1			149
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	5875	2	111	9	N	101	172	1			78
08	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6094	2	96	9	N	87					165
09	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	5966	2	89	9	N	81	173	1			73
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					73

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26234	2	492	9	N	447	371	1			408
06	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	25783	2	508	9	N	462	536	1			334
07	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26337	2	570	9	N	518	539	1			313
08	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	26613	2	490	9	N	445	363	1			395
09	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	25604	2	545	9	N	495	550	1			340
10	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26115	2	523	9	N	475	453	1			362

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

05	7750	X	6444	-0-	-1306	-0-	6326	2	118	9	N	107	251	1			72
06	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	6030	2	100	9	N	91					163
07	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	6140	2	95	9	N	86	89	1			160
08	6758	X	6047	-0-	-711	-0-	5936	2	111	9	N	101	163	1			98
09	6540	X	5865	-0-	-675	-0-	5748	2	117	9	N	106					204
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					204

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

05	2449	X	2308	-0-	-141	-0-	2289	2	19	9	N	17					86
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2262	2	33	9	N	30					116
07	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2293	2	21	9	N	19	89	1			46
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	N	18					64
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26					90
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

05	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6239	2	117	9	N	106					213
06	6360	X	5650	-0-	-710	-0-	5538	2	112	9	N	102	176	1			139
07	7099	X	5846	-0-	-1253	-0-	5718	2	128	9	N	116	184	1			71
08	7099	X	6169	-0-	-930	-0-	6073	2	96	9	N	87					158
09	6870	X	5982	-0-	-888	-0-	5859	2	123	9	N	112	183	1			87
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					87

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7261	2	100	9	N	91	192	1			125
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7865	2	90	9	N	82					207
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7316	2	90	9	N	82	193	1			96
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6787	2	80	9	N	73					169
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2912	2	80	9	N	73					242
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					242

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	807	2	3	9	N	3					91
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1031	2	29	9	N	26					117
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	2	21	9	N	19					136
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	573	2	13	9	N	12					148
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					148
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					148

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

05	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	3344	2	76	9	N	69	190	1			124
06	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3007	2	68	9	N	62					186
07	4433	X	3139	-0-	-1294	-0-	3003	2	136	9	N	124	182	1			128
08	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	3060	2	167	9	N	152					280
09	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2815	2	85	9	N	77	194	1			163
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					163

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

05	7874	X	5599	-0-	-2275	-0-	5479	2	120	9	N	109	162	1			118
06	7620	X	4956	-0-	-2664	-0-	4873	2	83	9	N	75					193
07	7874	X	5688	-0-	-2186	-0-	5578	2	110	9	N	100	186	1			107
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5887	2	87	9	N	79					186
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5693	2	116	9	N	105	178	1			113
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9720	-0-	-665	-0-	9575	2	145	9	N	132	193	1			433
06	10050	X	5697	-0-	-4353	-0-	5562	2	135	9	N	123					556
07	9827	X	8171	-0-	-1656	-0-	8055	2	116	9	N	105	572	1			89
08	9734	X	7350	-0-	-2384	-0-	7217	2	133	9	N	121					210
09	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17521	2	143	9	N	130	186	1			154
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					154

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7553	2	96	9	N	87	361	1			91
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6884	2	85	9	N	77					168
07	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	7372	2	75	9	N	68					236
08	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	7249	2	78	9	N	71					307
09	7500	X	6915	-0-	-585	-0-	6834	2	81	9	N	74	189	1			192
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					192

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5622	2	106	9	N	96	152	1			139
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5421	2	119	9	N	108	41	1			206
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5661	2	124	9	N	113	144	1			175
08	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	5537	2	86	9	N	78	181	1			72
09	5520	X	5458	-0-	-62	-0-	5340	2	118	9	N	107					179
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					179

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

05	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	26801	2	298	9	N	271	431	1			441
06	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26111	2	330	9	N	300	49	1			692
07	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	26580	2	399	9	N	363	661	1			394
08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	26763	2	413	9	N	375	243	1			526
09	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24141	2	317	9	N	288	407	1			407
*10	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23218	2	568	9	N	516	298	1			625

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368 X	15099	-0-	-1269	-0-	14842	2	257	9	N	234	179	1			273
06	15630 X	14539	-0-	-1091	-0-	14341	2	198	9	N	180	355	1			98
07	16027 X	15022	-0-	-1005	-0-	14784	2	238	9	N	216	147	1			167
08	15438 X	15040	-0-	-398	-0-	14827	2	213	9	N	194	186	1			175
09	14820 X	14365	-0-	-455	-0-	14149	2	216	9	N	196	180	1			191
10	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					191

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

05	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2818	2	40	9	N	36					141
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3253	2	36	9	N	33					174
07	3193 X	2883	-0-	-310	-0-	2844	2	39	9	N	35					209
08	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	3060	2	39	9	N	35	185	1			59
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3202	2	40	9	N	36					95
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					95

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

05	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	5098	2	199	9	N	181	372	1			52
06	5310 X	4619	-0-	-691	-0-	4472	2	147	9	N	134					186
07	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4846	2	146	9	N	133	243	1			76
08	5301 X	5001	-0-	-300	-0-	4825	2	176	9	N	160					236
09	5130 X	4741	-0-	-389	-0-	4579	2	162	9	N	147	173	1			210
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					210

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					211
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

05	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	4855	2	193	9	N	175	190	1			261
06	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	4684	2	194	9	N	176	191	1			246
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	4871	2	177	9	N	161	202	1			205
08	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4858	2	230	9	N	209	188	1			226
09	4890 X	4749	-0-	-141	-0-	4644	2	105	9	N	95	140	1			181
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9531	2	176	9	N	160	182	1			91
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8977	2	171	9	N	155	178	1			68
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9122	2	182	9	N	165					233
08	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9914	2	183	9	N	166	193	1			206
09	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20025	2	212	9	N	193	192	1			207
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					207

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

05	10137	X	10026	-0-	-111	-0-	9871	2	155	9	N	141	359	1			67
06	9810	X	9629	-0-	-181	-0-	9485	2	144	9	N	131					198
07	10137	X	10108	-0-	-29	-0-	9977	2	131	9	N	119	189	1			128
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10058	2	141	9	N	128	192	1			64
09	9690	X	3840	-0-	-5850	-0-	3760	2	80	9	N	73					137
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					137

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

05	16647	X	13961	-0-	-2686	-0-	13753	2	208	9	N	189	185	1			159
06	13980	X	13327	-0-	-653	-0-	13115	2	212	9	N	193	189	1			163
07	14105	X	13696	-0-	-409	-0-	13474	2	222	9	N	202	192	1			173
08	14105	X	14072	-0-	-33	-0-	13874	2	198	9	N	180	182	1			171
09	13650	X	13405	-0-	-245	-0-	13230	2	175	9	N	159	192	1			138
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					138

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

05	13423	X	12328	-0-	-1095	-0-	12105	2	223	9	N	203					243
06	12990	X	3441	-0-	-9549	-0-	3417	2	24	9	N	22	192	1			73
07	12772	X	10694	-0-	-2078	-0-	10571	2	123	9	N	112					185
08	12493	X	11900	-0-	-593	-0-	11809	2	91	9	N	83					268
09	11940	X	10613	-0-	-1327	-0-	10541	2	72	9	N	65					333
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					333

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

05	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12574	2	143	9	N	130	186	1			235
06	12540	X	12456	-0-	-84	-0-	12309	2	147	9	N	134					369
07	12896	X	12645	-0-	-251	-0-	12462	2	183	9	N	166	375	1			160
08	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	12425	2	156	9	N	142					302
09	12300	X	12285	-0-	-15	-0-	12107	2	178	9	N	162	190	1			274
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					274

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17449	-0-	-1926	-0-	17151	2	298	9	N	271	299	1			192
06	17970	X	16870	-0-	-1100	-0-	16615	2	255	9	N	232	350	1			74
07	18538	X	17338	-0-	-1200	-0-	17038	2	300	9	N	273	187	1			160
08	18538	X	17109	-0-	-1429	-0-	16865	2	244	9	N	222	187	1			195
09	17940	X	15919	-0-	-2021	-0-	15708	2	211	9	N	192	156	1			231
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					231

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	15580	-0-	-10274	-0-	15387	2	193	9	N	175	190	1			239
06	23520	X	20887	-0-	-2633	-0-	20711	2	176	9	N	160	182	1			217
07	23808	X	23140	-0-	-668	-0-	22868	2	272	9	N	247	186	1			278
08	22723	X	22001	-0-	-722	-0-	21767	2	234	9	N	213	370	1			121
09	21570	X	20085	-0-	-1485	-0-	19878	2	207	9	N	188					309
10	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					309

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10056	-0-	-1352	-0-	9932	2	124	9	N	113	183	1			96
06	11040	X	10704	-0-	-336	-0-	10575	2	129	9	N	117					213
07	11408	X	10823	-0-	-585	-0-	10672	2	151	9	N	137	189	1			161
08	11408	X	10474	-0-	-934	-0-	10345	2	129	9	N	117					278
09	10830	X	10014	-0-	-816	-0-	9884	2	130	9	N	118	188	1			208
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					208

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9889	-0-	-1488	-0-	9733	2	156	9	N	142					250
06	10980	X	9731	-0-	-1249	-0-	9599	2	132	9	N	120	181	1			189
07	11346	X	9623	-0-	-1723	-0-	9490	2	133	9	N	121	180	1			130
08	10788	X	9849	-0-	-939	-0-	9722	2	127	9	N	115	179	1			66
09	10050	X	9150	-0-	-900	-0-	9019	2	131	9	N	119					185
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					185

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10397	2	204	9	N	185	186	1			191
06	11850	X	10619	-0-	-1231	-0-	10420	2	199	9	N	181	184	1			188
07	12245	X	10631	-0-	-1614	-0-	10437	2	194	9	N	176	187	1			177
08	11842	X	10450	-0-	-1392	-0-	10256	2	194	9	N	176	169	1			184
09	10860	X	9494	-0-	-1366	-0-	9327	2	167	9	N	152	183	1			153
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					153

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	19118	-0-	-319	-0-	18710	2	408	9	N	371	367	1			84
06	18810	X	18360	-0-	-450	-0-	17991	2	369	9	N	335	189	1			230
07	19437	X	18538	-0-	-899	-0-	18174	2	364	9	N	331	381	1			180
08	19158	X	18306	-0-	-852	-0-	17941	2	365	9	N	332	382	1			130
09	18540	X	17415	-0-	-1125	-0-	17071	2	344	9	N	313	384	1			59
10	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11786	-0-	-738	-0-	11584	2	202	9	N	184	184	1			216
06	12180	X	11122	-0-	-1058	-0-	10909	2	213	9	N	194	188	1			222
07	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	11350	2	220	9	N	200	190	1			232
08	12586	X	11271	-0-	-1315	-0-	11091	2	180	9	N	164	192	1			204
09	11400	X	6278	-0-	-5122	-0-	6184	2	94	9	N	85					289
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					289

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

05	2108	X	233	-0-	-1875	-0-	219	2	14	9	N	13					55
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1199	2	108	9	N	98					153
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1381	2	139	9	N	126	187	1			92
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	822	2	77	9	N	70	159	1			3
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					7
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					7

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

05	5735	X	4872	-0-	-863	-0-	4356	2	516	9	N	469	576	1			83
06	5550	X	4074	-0-	-1476	-0-	3682	2	392	9	N	356	185	1			254
07	5735	X	4888	-0-	-847	-0-	4409	2	479	9	N	435	372	1			317
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5523	2	475	9	N	432	571	1			178
09	4710	X	4687	-0-	-23	-0-	4278	2	409	9	N	372	382	1			168
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					168

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	3915	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	4088	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2	Y	-0-			-0-
*09	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	3869	2	Y	-0-			-0-
*10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007	2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			6
06	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2	N	-0-			6
07	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2	N	-0-			6
08	2991 N	2935	-0-	-56	-0-	2935	2	N	-0-			6
09	2700 N	2698	-0-	-2	-0-	2698	2	N	-0-			6
10	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2	N	-0-			6

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

05	11253 X	9156	-0-	-2097	-0-	9153	2	3	9	N	3			42
06	10710 X	9450	-0-	-1260	-0-	9444	2	6	9	N	5			47
07	10788 X	10412	-0-	-376	-0-	10404	2	8	9	N	7			54
08	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	9730	2	7	9	N	6			60
09	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9331	2	12	9	N	11			71
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			71

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			46
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1			47
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1450	2	64	9	N	58			105
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	2	30	9	N	27			132
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5			137
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			137

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6185 R	6185	-0-	-0-	-0-	595	1	5590	2	N	-0-			124
06	4890 #	576	-0-	-4314	-0-	576	1			N	-0-			124
07	5287 R	5287	-0-	-0-	-0-	595	1	4692	2	N	-0-			124
08	6200 #	5295	-0-	-905	-0-	595	1	4700	2	N	-0-			124
09	6000 #	5021	-0-	-979	-0-	576	1	4445	2	N	-0-			124
10	6200 #	5936	-0-	-264	-0-	595	1	5341	2	N	-0-			124

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	-0-			-0-
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	38	1	309	2	N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	73	1	655	2	N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	658	2	N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	72	1	607	2	N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

05	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-			64
06	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-			64
07	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1942	2	3	9	N	3			67
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-			67
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-			67
10	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-			67

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-		-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-		-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	434 N	240	-0-	-194 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
08	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	1920	-0-	-436 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

05	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	775	-0-	-527 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
07	961 N	801	-0-	-160 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAS HUGOTON                  //CONT.//   89120 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: SHERMAN
  JIAHE ENERGY, LLC                        100279
    SLOAN GAS UNIT -B-                WELL #:    2    RRCID -> 138746  COMPL. DATE 04/08/1991  TOTAL DEPTH  3450 PERF. 3187 -  3318
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      180
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         180                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NATHAN                            WELL #:    1    RRCID -> 169771  COMPL. DATE 02/21/1998  TOTAL DEPTH  2995 PERF. 2720 -  2920
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      172
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B         172                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BLACK RESOURCES                         100503
    BIVINS                            WELL #: 1013    RRCID -> 120190  COMPL. DATE 01/21/1986  TOTAL DEPTH  3100 PERF. 3004 -  3078
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      220 N       220     -0-        -0-  B        -0-         220  3               N       -0-                                -0-
 06      212 N       212     -0-        -0-  B        -0-         212  3               N       -0-                                -0-
 07      217 N       205     -0-         -12 B        -0-         205  3               N       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC          136042
    STRATFORD UNIT                    WELL #:    1    RRCID -> 087334  COMPL. DATE 12/08/1978  TOTAL DEPTH  3525 PERF. 2850 -  2860
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE         186540
    CRAIG                             WELL #:    1    RRCID -> 100835  COMPL. DATE 04/19/1982  TOTAL DEPTH  3325 PERF. 3138 -  3234
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     6508
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        6508                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    W. C. PARTNERSHIP                 WELL #:    1    RRCID -> 149728  COMPL. DATE 04/01/1994  TOTAL DEPTH  3367 PERF. 3144 -  3297
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                                -0-
```

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	966	-0-	-274 B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2	N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2	N	-0-			-0-
07	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
08	899 N	572	-0-	-327 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2	N	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	920	-0-	-227 B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	775 N	447	-0-	-328 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

05	930 N	617	-0-	-313 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
08	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	30	-0-	-330 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	372 N	10	-0-	-362 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	1598	-0-	-832 B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1544	-0-	-595 B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1096	-0-	-702 B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1327	-0-	-223 B	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

05	961 N	205	-0-	-756 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-				N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	810 N	533	-0-	-277 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	713 N	515	-0-	-198 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	589 N	365	-0-	-224 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

05	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1589	-0-	-395 B	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08	465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	89	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	843	-0-	-267 B	-0-	76	1	767	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	97	1	978	3	N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	79	1	799	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	83	1	835	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	527	-0-	-558 B	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	N	3189	-0-	-97 B	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	3053	-0-	-127 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	3240	-0-	-15 B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3255	N	2837	-0-	-418 B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	868	N	670	-0-	-198 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
06	2610 N	2397	-0-	-213	B	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2408	-0-	-10	B	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2400 N	2197	-0-	-203	B	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120	B	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1610	-0-	-160	B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1639	-0-	-66	B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620 N	1502	-0-	-118	B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1595	-0-	-48	B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1705 N	1500	-0-	-205 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1130	-0-	-400 B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1258	-0-	-726 B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1067	-0-	-421 B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
06	900 N	759	-0-	-141 B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
08	992 N	775	-0-	-217 B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	929	-0-	-181 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1057	-0-	-263 B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	953	-0-	-256 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY 427513

PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

05	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	660 N	315	-0-	-345 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	682 N	187	-0-	-495 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

05	682 N	514	-0-	-168 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1011	-0-	-12	B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
08	899 N	817	-0-	-82	B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3172 N	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
06	3150 N	1893	-0-	-1257	B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
07	3224 N	2906	-0-	-318	B	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
08	3162 N	2911	-0-	-251	B	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2794 N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
10	2914 N	996	-0-	-1918	B	-0-	996	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	1882	-0-	-319	B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1291	-0-	-600	B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2015 N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
06	2790 N	1992	-0-	-798 B	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2132	-0-	-472 B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
08	2449 N	1591	-0-	-858 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3		N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2448	-0-	-187 B	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1541	-0-	-1001 B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2490 N	2414	-0-	-76 B	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
10	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3		N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	784	-0-	-239 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
08	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
10	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	374	-0-	-649 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
06	660 N	525	-0-	-135 B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
07	620 N	487	-0-	-133 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
08	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1468	-0-	-212 B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1572	-0-	-164 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	750	-0-	-800 B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
06	1530	N	1356	-0-	-174	B	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
08	1612	N	1538	-0-	-74	B	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350	N	272	-0-	-1078	B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

05	93	N	12	-0-	-81	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
07	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
06	1530	N	1454	-0-	-76	B	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
08	1519	N	829	-0-	-690	B	-0-	829	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440	N	1120	-0-	-320	B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
06	1740	N	1509	-0-	-231	B	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	B	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
08	1643	N	923	-0-	-720	B	-0-	923	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500	N	1146	-0-	-354	B	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	866	-0-	-715 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	S	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	150	S	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	35	S	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	S	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	S	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	703	-0-	-506 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	909	-0-	-201 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3274	-0-	174 B	174	3274	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1697	-0-	-343 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	1924	-0-	-1362 B	-1362	1924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1362																	
09	3180	#	1997	-0-	-1183 B	-2545	1997	2			N	-0-					-0-
10	3286	#	NO RPT	-0-	-3286 B	-5831					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	960	N	822	-0-	-138 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	268	-0-	-1282 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

05	3658 N	3285	-0-	-373 B	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
06	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
07	3379 N	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
08	3286 N	2941	-0-	-345 B	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150 N	3031	-0-	-119 B	-0-	3031	2	N	-0-			-0-
*10	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

05	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1243	-0-	-803 B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

05	775 N	457	-0-	-318 B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
06	810 N	100	-0-	-710 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	837 N	87	-0-	-750 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
08	465 N	62	-0-	-403 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
07	930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
08	837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	745	-0-	-155 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
*10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005

BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	310 N	143	-0-	-167 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	630 N	549	-0-	-81 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	1949	-0-	-407 B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1492	-0-	-278 B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1784	-0-	-14 B	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1576	-0-	-439 B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1064	-0-	-362 B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1106	-0-	-244 B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1195	-0-	-355 B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	858	-0-	-227 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	903	-0-	-267 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	870	N	577	-0-	-293 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	837	N	571	-0-	-266 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	N	3598	-0-	-29 B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3892	N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3910	-0-	-120 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3900	N	3772	-0-	-128 B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
10	3906	N	3820	-0-	-86 B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1891	N	1581	-0-	-310 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1634	-0-	-16 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1566	-0-	-201 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	810	N	294	-0-	-516 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1953	N	1516	-0-	-437 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1791	-0-	-224 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1514	-0-	-16 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1149	-0-	-556 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
06	4680 N	3331	-0-	-1349 B	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
07	3813 N	3390	-0-	-423 B	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
08	3596 N	2197	-0-	-1399 B	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
10	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1426 N	1111	-0-	-315 B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1316	-0-	-203 B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1922 N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2011	-0-	-128 B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1827	-0-	-188 B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2263 N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2252	-0-	-259 B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
10	2263 N	1997	-0-	-266 B	-0-	1997	3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
06	2430 N	1889	-0-	-541 B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1914	-0-	-132 B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1377	-0-	-607 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1856	-0-	-34 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1853	-0-	-69 B	-0-	1853	3		N	-0-			-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829 N	1420	-0-	-409 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1312	-0-	-218 B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
07	713 N	498	-0-	-215 B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
08	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6138 N	5129	-0-	-1009 B	-0-	5129	3	N	-0-			-0-
06	5670 N	4893	-0-	-777 B	-0-	4893	3	N	-0-			-0-
07	5841 N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	3	N	-0-			-0-
08	5707 N	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5391 N	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	3	N	-0-			-0-
10	5828 N	5051	-0-	-777 B	-0-	5051	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
06	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2083	-0-	-118 B	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	1539	-0-	-879 B	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1158	-0-	-702 B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3	N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2059	-0-	-311 B	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2298	-0-	-120 B	-0-	2298	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1705 N	1530	-0-	-175 B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	1503	-0-	-987 B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1997	-0-	-111 B	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1768	-0-	-122 B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1322	-0-	-298 B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1354	-0-	-41 B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1132	-0-	-188 B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2049	-0-	-90 B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1737	-0-	-154 B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1733	-0-	-96 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	890	-0-	-160 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	899	N	787	-0-	-112 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1737	-0-	-340 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	2317	-0-	-101 B	-0-	2317 3		N	-0-			-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2371	-0-	-233 B	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	513	-0-	-913 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	698	-0-	-325 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209 N	890	-0-	-319 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1455	-0-	-126 B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1353	-0-	-104 B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
06	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
07	806 N	689	-0-	-117 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
08	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

05	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	907	-0-	-143 B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	986	-0-	-37 B	-0-	986 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	713 N	576	-0-	-137 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
08	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	945	-0-	-822 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	803	-0-	-697 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1791	-0-	-379 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1461	-0-	-639 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1636	-0-	-503 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1816	-0-	-323 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	651	N	61	-0-	-590 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	79	-0-	-281 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	840	N	365	-0-	-475 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	899	N	229	-0-	-670 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	961	-0-	-186 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	635	-0-	-415 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	312	-0-	-804 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	664	-0-	-626 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1202	-0-	-224 B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	465	-0-	-744 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
06	750 N	631	-0-	-119 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10	806 N	431	-0-	-375 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209 S	815	-0-	-394 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	1576 S	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
07	1613 S	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1523 S	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 S	1461	-0-	-129 B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
10	1612 S	418	-0-	-1194 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1190	-0-	-422 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1376	-0-	-143 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	357	-0-	-1007 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2511	-0-	-62 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2412	-0-	-99 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	794	-0-	-1779 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1418	-0-	-232 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	396	-0-	-1340 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1209	-0-	-124 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	744	N	192	-0-	-552 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	977	-0-	-313 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1043	-0-	-135 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	333	-0-	-938 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	619	-0-	-1396 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1768	-0-	-185 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1627	-0-	-23 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1049	-0-	-439 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	737	-0-	-673 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	826	-0-	-228 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	481	-0-	-976 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	N	3488	-0-	-294 B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	2242	-0-	-1088 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	794	-0-	-2957 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3025	-0-	-478 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1349	-0-	-511 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	953	-0-	-787 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1053	-0-	-311 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	629	-0-	-1293 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	660	N	173	-0-	-487 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	682	N	232	-0-	-450 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1069	-0-	-851 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	880	-0-	-763 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1360	-0-	-159 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	188	-0-	-892 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	868	N	491	-0-	-377 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1525	-0-	-149 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1263	-0-	-327 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1357	-0-	-162 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	510	-0-	-1164 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1553	-0-	-369 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1107	-0-	-723 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1203	-0-	-347 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	462	-0-	-1367 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	148	-0-	-317 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	840	N	580	-0-	-260 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	682	N	220	-0-	-462 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1376	-0-	-143 B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	520	-0-	-1030 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1063	-0-	-146 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	826	-0-	-344 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	880	-0-	-174 B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	362	-0-	-878 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1197	-0-	-229 B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	937	-0-	-413 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1019	-0-	-190 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	464	-0-	-869 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1109	-0-	-131 B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	774	-0-	-366 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	410	-0-	-892 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	310 N	99	-0-	-211 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1881	-0-	-369 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2173	-0-	-28 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	745	-0-	-1425 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	317	-0-	-303 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	510	N	107	-0-	-403 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	496	N	146	-0-	-350 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	766	-0-	-288 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	960	N	410	-0-	-550 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-	-217 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	992	N	331	-0-	-661 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1643	-0-	-682 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	946	-0-	-1244 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1271	-0-	-372 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	605	-0-	-1565 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	990	N	516	-0-	-474 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	775	N	614	-0-	-161 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1204	-0-	-470 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	849	-0-	-711 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	957	-0-	-252 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	469	-0-	-1143 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503 N	2529	-0-	-974 B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
06	3300 N	1625	-0-	-1675 B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1991	-0-	-551 B	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
10	3472 N	1163	-0-	-2309 B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1782	-0-	-140 B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1537	-0-	-230 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	542	-0-	-1225 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1448	-0-	-292 B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1508	-0-	-166 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	486	-0-	-1312 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1042	-0-	-105 B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	331	-0-	-878 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2387 N	2358	-0-	-29 B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2178	-0-	-132 B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2222	-0-	-134 B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
10	2418 N	658	-0-	-1760 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1303	-0-	-227 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1368	-0-	-182 B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	377	-0-	-987 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06	450 N	285	-0-	-165 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	589 N	347	-0-	-242 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	527 N	32	-0-	-495 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	40	-0-	-260 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

05	930 N	627	-0-	-303 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
10	682 N	210	-0-	-472 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1177	-0-	-125 B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	497	-0-	-703 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	392	-0-	-972 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2294 N	2132	-0-	-162 B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1871	-0-	-319 B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1921	-0-	-218 B	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	590	-0-	-1611 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	274	-0-	-222 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	420 N	71	-0-	-349 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	465 N	92	-0-	-373 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

05	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
06	2490 N	1763	-0-	-727 B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1696	-0-	-474 B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1289	-0-	-540 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	529	-0-	-1176 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
06	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2375	-0-	-43 B	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
10	2294 N	613	-0-	-1681 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	537	-0-	-1075 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630	N	194	-0-	-436 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	868	N	77	-0-	-791 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	775	N	243	-0-	-532 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	682	N	198	-0-	-484 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	917	-0-	-583 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1200	-0-	-164 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	465	-0-	-1147 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	203	-0-	-324 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	510	N	6	-0-	-504 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	766	-0-	-434 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	371	-0-	-931 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
06	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
08	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
10	868	N	248	-0-	-620 B	-0-	248	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	423	-0-	-1034 B	-0-	423	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	899	N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
06	810	N	449	-0-	-361 B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
08	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-			-0-
10	961	N	263	-0-	-698 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	565	-0-	-575 B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	910	-0-	-237 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	337	-0-	-996 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1984	N	1884	-0-	-100 B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	806	-0-	-994 B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1482	-0-	-409 B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	552	-0-	-1742 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	870	N	755	-0-	-115 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	930	N	273	-0-	-657 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1397	-0-	-313 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	508	-0-	-1290 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	852	-0-	-228 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	998	-0-	-56 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	328	-0-	-850 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	623	-0-	-607 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	384	-0-	-949 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	765	-0-	-285 B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
08	992 N	917	-0-	-75 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	733	-0-	-414 B	-0-	733	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	650	-0-	-430 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
08	992 N	851	-0-	-141 B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	332	-0-	-846 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
06	690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
10	744 N	211	-0-	-533 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1674 N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1353	-0-	-207 B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	484	-0-	-1221 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	398	-0-	-873 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2015 N	1809	-0-	-206 B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1468	-0-	-392 B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	477	-0-	-1507 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	651 N	220	-0-	-431 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2635 N	2425	-0-	-210 B	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
06	2460 N	2031	-0-	-429 B	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2150	-0-	-268 B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	597	-0-	-1914 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	999	-0-	-51 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	311	-0-	-743 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	450 N	273	-0-	-177 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	434 N	107	-0-	-327 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2024

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1407	-0-	-243 B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	452	-0-	-1253 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1674 N	1330	-0-	-344 B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1070	-0-	-460 B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1159	-0-	-174 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	362	-0-	-1095 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

05	620 N	449	-0-	-171 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	496 N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	372 N	116	-0-	-256 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1643 N	1138	-0-	-505 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
07	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	3		N	-0-			-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	1891	-0-	-239 B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
10	3968 N	502	-0-	-3466 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	638	-0-	-1132 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1197	-0-	-756 B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1346	-0-	-700 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	387	-0-	-822 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

05	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	841	-0-	-419 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
07	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	930 N	622	-0-	-308 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

05	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1676	-0-	-184 B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	1741	-0-	-615 B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	465 N	139	-0-	-326 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

05	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	750 N	379	-0-	-371 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10	775 N	400	-0-	-375 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

05	2511 N	1977	-0-	-534 B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1877	-0-	-355 B	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1443	-0-	-541 B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	571	-0-	-1320 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

05	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	600 N	292	-0-	-308 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
08	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	620 N	189	-0-	-431 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1292	-0-	-351 B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	868 N	600	-0-	-268 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

05	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06	3030 #	2054	-0-	-976 B	-976	2054	3		N	-0-			-0-
07	3131 #	2172	-0-	-959 B	-1935	2172	3		N	-0-			-0-
08	3131 #	1550	-0-	-1581 B	-3516	1550	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3516													
09	3030 #	2275	-0-	-755 B	-4271	2275	3		N	-0-			-0-
10	3131 #	2385	-0-	-746 B	-5017	2385	3		N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

05	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06	840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
08	837 N	626	-0-	-211 B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	806 N	226	-0-	-580 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2024

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

05	1984 N	1809	-0-	-175 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1562	-0-	-358 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1623	-0-	-175 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	595	-0-	-1389 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2914 N	2594	-0-	-320 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

05	2356 N	2134	-0-	-222 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	1816	-0-	-464 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1937	-0-	-202 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	704	-0-	-1714 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1144	-0-	-189 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	764	-0-	-507 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	300	-0-	-750 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	739	-0-	-408 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

05	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2078	-0-	-112 B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2183	-0-	-49 B	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	2057	-0-	-13 B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	591	-0-	-1579 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

05	1333 N	1184	-0-	-149 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	813	-0-	-417 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	545	-0-	-788 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

05	1364 N	861	-0-	-503 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	538	-0-	-692 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
08	868 N	734	-0-	-134 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	425	-0-	-815 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

05	1426 N	1095	-0-	-331 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	856	-0-	-464 B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	380	-0-	-953 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

05	1891 N	1827	-0-	-64 B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	926	-0-	-694 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	503	-0-	-1357 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 N	2364	-0-	-240 B	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
06	2670 N	1416	-0-	-1254 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2434	-0-	-294 B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
08	2356 N	1960	-0-	-396 B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	867	-0-	-1582 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

05	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
08	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
10	620 N	175	-0-	-445 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

05	2728 N	2690	-0-	-38 B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2388	-0-	-132 B	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
08	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
10	2635 N	910	-0-	-1725 B	-0-	910 3		N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

05	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	946	-0-	-164 B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	296	-0-	-913 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

05	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	633	-0-	-1227 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1512	-0-	-131 B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1032	-0-	-363 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	539	-0-	-980 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

05	744 N	576	-0-	-168 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
06	690 N	434	-0-	-256 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
08	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
10	744 N	246	-0-	-498 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

05	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
06	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
08	3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	882	-0-	-1784 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	415	-0-	-1011 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

05	1488 N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1101	-0-	-279 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	363	-0-	-1187 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5932 N	5932	-0-	-0- B	-0-	5932 3		N	-0-			-0-
06	5520 N	5073	-0-	-447 B	-0-	5073 3		N	-0-			-0-
07	5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881 3		N	-0-			-0-
08	6589 N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 3		N	-0-			-0-
10	5890 N	2101	-0-	-3789 B	-0-	2101 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	947	-0-	-133 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	345	-0-	-833 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1581	-0-	-159 B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	557	-0-	-1179 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
06	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
07	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
10	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06	600 N	434	-0-	-166 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
08	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	475	-0-	-300 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	720 N	320	-0-	-400 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10	589 N	153	-0-	-436 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

05	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	817	-0-	-795 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	806 N	360	-0-	-446 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	437	-0-	-193 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1217	-0-	-674 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

05	1054 N	651	-0-	-403 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	930 N	190	-0-	-740 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	961 N	198	-0-	-763 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

05	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1296	-0-	-144 B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

05	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	746	-0-	-394 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	484	-0-	-756 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1613	-0-	-7 B	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1197	-0-	-508 B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	886	-0-	-734 B	-0-	886 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	305	-0-	-1524 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
06	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	649	-0-	-498 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	786	-0-	-54 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

05	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2127	-0-	-63 B	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
10	2387 N	2096	-0-	-291 B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

05	1674 N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	942	-0-	-618 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	495	-0-	-1210 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

05	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	341 N	102	-0-	-239 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

05	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1329	-0-	-111 B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	448	-0-	-1009 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

05	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	600 N	415	-0-	-185 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	651 N	177	-0-	-474 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

05	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06	900 N	640	-0-	-260 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	612	-0-	-442 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

05	1953 N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	814	-0-	-1046 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	729	-0-	-1100 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	1809	-0-	-609 B	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1782	-0-	-264 B	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1394	-0-	-404 B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	564	-0-	-1203 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1739	-0-	-183 B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	971	-0-	-114 B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
10	961 N	882	-0-	-79 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

05	1891 N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1844	-0-	-78 B	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

05	496 N	39	-0-	-457 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	900 N	2	-0-	-898 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	8	-0-	-1077 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

05	868 N	737	-0-	-131 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
06	840 N	505	-0-	-335 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
07	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
08	744 N	586	-0-	-158 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10	713 N	197	-0-	-516 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
06	2700 N	2552	-0-	-148 B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2601	-0-	-34 B	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
08	2821 N	2660	-0-	-161 B	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
10	2604 N	717	-0-	-1887 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

05	1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
06	990 N	922	-0-	-68 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
08	930 N	645	-0-	-285 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
10	930 N	212	-0-	-718 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
08	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
06	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	880	-0-	-391 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	332	-0-	-691 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	451	-0-	-269 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	202	-0-	202	B	202	202	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	202				N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1284	-0-	-49	B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1266	-0-	-191	B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1165	-0-	-106	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5314 N	5314	-0-	-0-	B	-0-	5314	3		N	-0-			-0-
06	5125 N	5125	-0-	-0-	B	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
07	5452 N	5452	-0-	-0-	B	-0-	5452	3		N	-0-			-0-
08	5392 N	5392	-0-	-0-	B	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5167 N	5167	-0-	-0-	B	-0-	5167	3		N	-0-			-0-
10	5456 N	4639	-0-	-817	B	-0-	4639	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1668	-0-	-162	B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1769	-0-	-184	B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1192	-0-	-668	B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2172	3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	915	-0-	-170 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	930	N	286	-0-	-644 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	796	-0-	-374 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	567	-0-	-642 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	858	-0-	-312 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	331	-0-	-847 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10	527 N	144	-0-	-383 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

05	868 N	638	-0-	-230 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	780 N	273	-0-	-507 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	837 N	208	-0-	-629 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

05	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	868 N	233	-0-	-635 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

05	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
06	870 N	640	-0-	-230 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10	806 N	210	-0-	-596 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

05	403 N	46	-0-	-357 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	270 N	14	-0-	-256 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	186 N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
07	527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
08	558 N	194	-0-	-364 B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	183	-0-	-357 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	279 N	66	-0-	-213 B	-0-	66	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

05	1271 N	1097	-0-	-174 B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	742	-0-	-428 B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	465	-0-	-775 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

05	1550 N	1406	-0-	-144 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1249	-0-	-251 B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	1509	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1818	-0-	-11 B	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1177	-0-	-652 B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1678	-0-	-32 B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

05	1395 N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1330	-0-	-20 B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	366	-0-	-998 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

05	3193 #	2570	-0-	-623 B	-4537	2570	3		N	-0-			-0-
06	3000 #	2295	-0-	-705 B	-5242	2295	3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2736	-0-	-240 B	-5242	2736	3		N	-0-			-0-
08	2573 N	2109	-0-	-464 B	-5242	2109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2094 CANCELLED UNDERAGE -> -3148													
09	2310 N	2778	-0-	468 B	-1626	2778	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2692	-0-	-36 B	-1626	2692	3		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

05	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	870 N	755	-0-	-115 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
10	868 N	227	-0-	-641 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	791	-0-	-169 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	961	N	254	-0-	-707 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	960	N	794	-0-	-166 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-	-267 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	814	-0-	-240 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	32	-0-	-178 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	291	-0-	-763 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	163	-0-	-426 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	703	-0-	-444 B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
06	840 N	356	-0-	-484 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	713 N	371	-0-	-342 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

05	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
06	990 N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	274	-0-	-749 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

05	2325 N	1816	-0-	-509 B	-5441	1816	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1315	-0-	-845 B	-5441	1315	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2024	-0-	-208 B	-5441	2024	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1428	-0-	-401 B	-5441	1428	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2311 CANCELLED UNDERAGE -> -3130												
09	1320 N	1624	-0-	304 B	-2007	1624	3	N	-0-			-0-
10	2015 N	654	-0-	-1361 B	-2007	654	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1525	-0-	-35 B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1559	-0-	-22 B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1505	-0-	-25 B	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

05	589 N	436	-0-	-153 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
06	570 N	312	-0-	-258 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
08	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	558 N	186	-0-	-372 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	550	-0-	-132 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
06	660 N	394	-0-	-266 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
08	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
10	682 N	226	-0-	-456 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
07	868 N	612	-0-	-256 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
08	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3	N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
06	900 N	638	-0-	-262 B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
07	744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

05	2883 N	2862	-0-	-21 B	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
06	2790 N	2666	-0-	-124 B	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2843	-0-	-9 B	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2781	-0-	-71 B	-0-	2781	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	773	-0-	-2079 B	-0-	773	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	219	-0-	-680 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	992 N	253	-0-	-739 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

05	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	660 N	521	-0-	-139 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	558 N	151	-0-	-407 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

05	868 N	778	-0-	-90 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
06	810 N	646	-0-	-164 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	837 N	267	-0-	-570 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

05	744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06	750 N	538	-0-	-212 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	620 N	204	-0-	-416 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

05	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	900 N	693	-0-	-207 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	868 N	215	-0-	-653 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	929	-0-	-342 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	677	-0-	-493 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	367	-0-	-718 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	820	-0-	-230 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	316	-0-	-800 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	992	N	296	-0-	-696 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	731	-0-	-168 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	870	N	648	-0-	-222 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	775	N	228	-0-	-547 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1071	-0-	-399 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1082	-0-	-282 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	461	-0-	-1058 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	811	-0-	-149 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	899	N	849	-0-	-50 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	961	N	250	-0-	-711 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1328	-0-	-346 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	467	-0-	-1393 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

05	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
06	570 N	457	-0-	-113 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10	589 N	175	-0-	-414 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

05	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06	570 N	452	-0-	-118 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
08	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
10	589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

05	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
06	750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
08	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
10	806 N	265	-0-	-541 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

05	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
06	870 N	664	-0-	-206 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
10	930 N	245	-0-	-685 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	500	-0-	-771 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1186	-0-	-254 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1197	-0-	-198 B	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	916	-0-	-355 B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1067	-0-	-103 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	302	-0-	-783 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1640	-0-	-375 B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1553	-0-	-369 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860	N	1504	-0-	-356 B	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1343	-0-	-300 B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-
06	660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
07	620 N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
08	589 N	426	-0-	-163 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
06	660 N	342	-0-	-318 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
08	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
10	775 N	254	-0-	-521 B	-0-	254	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1277	-0-	-193 B	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	454	-0-	-1096 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	803	-0-	-127 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	840 N	343	-0-	-497 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
08	806 N	607	-0-	-199 B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10	961 N	227	-0-	-734 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
06	870 N	631	-0-	-239 B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
07	744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	859	-0-	-161 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
08	961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
10	992 N	988	-0-	-4 B	-0-	988	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1827	-0-	-64 B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

05	3596 N	3197	-0-	-399 B	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
06	3510 N	2843	-0-	-667 B	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
07	3627 N	3427	-0-	-200 B	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
10	3441 N	3386	-0-	-55 B	-0-	3386	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

05	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1508	-0-	-104 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1349	-0-	-170 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

05	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1383	-0-	-747 B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	2180	-0-	-176 B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	859	-0-	-1311 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06	990 N	541	-0-	-449 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
08	806 N	480	-0-	-326 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

05	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
06	3270 N	3222	-0-	-48 B	-0-	3222	3		N	-0-			-0-
07	3875 N	3757	-0-	-118 B	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
08	3503 N	3425	-0-	-78 B	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
10	3751 N	3650	-0-	-101 B	-0-	3650	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	720 N	443	-0-	-277 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	806 N	258	-0-	-548 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

05	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	586	-0-	-1184 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	1717	-0-	-639 B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1882	-0-	-71 B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	352	-0-	-826 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

05	3503 N	3261	-0-	-242 B	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
06	3300 N	2864	-0-	-436 B	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
07	3379 N	2154	-0-	-1225 B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
08	3255 N	2410	-0-	-845 B	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	959	-0-	-1180 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

05	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1681	-0-	-59 B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1754	-0-	-137 B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	2041	-0-	-98 B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1901	-0-	-139 B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2070	-0-	-7 B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1969	-0-	-77 B	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	540	-0-	-1537 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

05	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1947	-0-	-33 B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2046	-0-	-124 B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	2026	-0-	-20 B	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

05	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1257	-0-	-231 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	505	-0-	-1231 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

05	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06	840 N	635	-0-	-205 B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
07	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
08	775 N	656	-0-	-119 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
10	868 N	213	-0-	-655 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

05	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366 3		N	-0-			-0-
06	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
07	3224 N	2528	-0-	-696 B	-0-	2528 3		N	-0-			-0-
08	3379 N	2603	-0-	-776 B	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150 N	2225	-0-	-925 B	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	771	-0-	-1771 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

05	1860 N	1214	-0-	-646 B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	671	-0-	-1069 B	-0-	671 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	517	-0-	-1095 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1530	-0-	-20 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	472	-0-	-1047 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

05	3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3472 N	2562	-0-	-910 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	3410 N	3225	-0-	-185 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3210 N	2955	-0-	-255 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	1102	-0-	-1471 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

05	1488 N	1281	-0-	-207 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1106	-0-	-184 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	502	-0-	-1172 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

05	744 N	306	-0-	-438 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	630 N	247	-0-	-383 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	372 N	196	-0-	-176 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	310 N	96	-0-	-214 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1839	-0-	-145 B	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1072	-0-	-788 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1526	-0-	-303 B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	439	-0-	-1762 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

05	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2267	-0-	-120 B	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
10	2263 N	2187	-0-	-76 B	-0-	2187 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

05	1333 N	86	-0-	-1247 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	4	-0-	-2366 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	3255 #	17	-0-	-3238 B	-3238	17 3		N	-0-			-0-
08	3255 #	3204	-0-	-51 B	-3289	3204 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3289												
09	3150 #	3144	-0-	-6 B	-3295	3144 3		N	-0-			-0-
10	3255 #	1024	-0-	-2231 B	-5526	1024 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	939	-0-	-115 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

05	1271 N	1063	-0-	-208 B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	794	-0-	-436 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	859	-0-	-195 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	423	-0-	-848 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	874	-0-	-87 B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
06	900 N	658	-0-	-242 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
08	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10	992 N	222	-0-	-770 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

05	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1184	-0-	-616 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	430	-0-	-1523 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1069	-0-	-233 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	695	-0-	-421 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	352	-0-	-668 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	758	-0-	-296 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

05	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1037	-0-	-133 B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1100	-0-	-78 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	359	-0-	-850 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

05	1829 N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	914	-0-	-736 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	543	-0-	-1286 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

05	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
06	840 N	679	-0-	-161 B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
10	837 N	253	-0-	-584 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	628	-0-	-178 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
06	780 N	449	-0-	-331 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
08	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	837 N	286	-0-	-551 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	924	-0-	-316 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	689	-0-	-481 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
08	930 N	721	-0-	-209 B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	429	-0-	-842 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1798	-0-	-434 B	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1763	-0-	-217 B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	545	-0-	-1563 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
10	682 N	205	-0-	-477 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	1984	-0-	-434 B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
06	2280 N	1989	-0-	-291 B	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 3		N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	810	-0-	-360 B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	955	-0-	-936 B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	351	-0-	-889 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	487	-0-	-323 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	961 N	853	-0-	-108 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

05	1922 N	1757	-0-	-165 B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1382	-0-	-478 B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1466	-0-	-301 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	509	-0-	-1475 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

05	1085 N	877	-0-	-208 B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	627	-0-	-393 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
08	868 N	678	-0-	-190 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	373	-0-	-712 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

05	1023 N	779	-0-	-244 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
06	960 N	515	-0-	-445 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
08	775 N	609	-0-	-166 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	352	-0-	-733 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

05	2821 N	2164	-0-	-657 B	-2922	2164	3		N	-0-			-0-
06	2580 N	1503	-0-	-1077 B	-2922	1503	3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2587	-0-	-17 B	-2922	2587	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1690	-0-	-480 B	-2922	1690	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2922													
09	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
10	2573 N	872	-0-	-1701 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

05	1953 N	1835	-0-	-118 B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1515	-0-	-345 B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1724	-0-	-105 B	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	547	-0-	-1437 B	-0-	547	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697 N	2234	-0-	-463 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2490 N	1444	-0-	-1046 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	937	-0-	-1636 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 N	2284	-0-	-754 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2205	-0-	-306 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	1712	-0-	-582 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	698	-0-	-1503 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 N	5053	-0-	-341 B	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5040 N	4600	-0-	-440 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
07	5280 N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
08	5053 N	4946	-0-	-107 B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5134 N	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
10	5270 N	1708	-0-	-3562 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	893	-0-	-577 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	468	-0-	-1144 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1081	-0-	-531 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	509	-0-	-576 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1998	-0-	-234 B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1835	-0-	-355 B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1867	-0-	-117 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

05	1674 N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	926	-0-	-574 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
07	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	981	-0-	-259 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	546	-0-	-1159 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

05	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
10	403 N	139	-0-	-264 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

05	930 N	320	-0-	-610 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
06	540 N	73	-0-	-467 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

05	2790 N	2397	-0-	-393 B	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
06	2550 N	1992	-0-	-558 B	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2242	-0-	-486 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
08	2387 N	2095	-0-	-292 B	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	633	-0-	-1599 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

05	558 N	324	-0-	-234 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	450 N	140	-0-	-310 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
10	496 N	176	-0-	-320 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2168	-0-	-126 B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1224	-0-	-846 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1984	-0-	-186 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	652	-0-	-1518 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	N	3248	-0-	-38 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3075	-0-	-75 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	3154	-0-	-101 B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	1399	-0-	-1856 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2514	-0-	-183 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2321	-0-	-229 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2349	-0-	-162 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	768	-0-	-282 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	837	N	600	-0-	-237 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	856	-0-	-291 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1510	-0-	-288 B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1812	-0-	-172 B	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1737	-0-	-3 B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 N	2818	-0-	-158 B	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
06	2850 N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
07	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052 3		N	-0-			-0-
08	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
10	3038 N	2938	-0-	-100 B	-0-	2938 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 N	3450	-0-	-394 B	-0-	3450 3		N	-0-			-0-
06	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 3		N	-0-			-0-
07	4123 N	3865	-0-	-258 B	-0-	3865 3		N	-0-			-0-
08	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3660 N	3652	-0-	-8 B	-0-	3652 3		N	-0-			-0-
10	3875 N	3517	-0-	-358 B	-0-	3517 3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1421	-0-	-222 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3743 N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 3		N	-0-			-0-
06	3660 N	3583	-0-	-77 B	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
07	3999 N	3728	-0-	-271 B	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
08	3751 N	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3570 N	3549	-0-	-21 B	-0-	3549 3		N	-0-			-0-
10	3720 N	3493	-0-	-227 B	-0-	3493 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
06	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
07	4185 N	3794	-0-	-391 B	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
08	4185 N	3525	-0-	-660 B	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3990 N	3565	-0-	-425 B	-0-	3565	3		N	-0-			-0-
10	3782 N	1149	-0-	-2633 B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

05	5527 N	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
06	5310 N	5093	-0-	-217 B	-0-	5093	3		N	-0-			-0-
07	5502 N	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	3		N	-0-			-0-
08	5518 N	5408	-0-	-110 B	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	3		N	-0-			-0-
10	5487 N	1814	-0-	-3673 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

05	2387 N	1690	-0-	-697 B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
07	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1350	-0-	-355 B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1268	-0-	-716 B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

05	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
07	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2042	-0-	-469 B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1234	-0-	-326 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	1408 3		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

05	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	806	-0-	-334 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1036	-0-	-235 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1725	-0-	-165 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1580	-0-	-1 B	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1247	-0-	-396 B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1500	-0-	-81 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

05	1116 N	832	-0-	-284 B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	355	-0-	-815 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	941	-0-	-206 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

05	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
08	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3		N	-0-			-0-
10	2945 N	2610	-0-	-335 B	-0-	2610 3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

05	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1316	-0-	-124 B	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1239	-0-	-321 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1420	-0-	-316 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

05	3782 N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
06	3660 N	3195	-0-	-465 B	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
07	3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3		N	-0-			-0-
08	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
10	3968 N	3719	-0-	-249 B	-0-	3719	3		N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

05	1736 N	1530	-0-	-206 B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1524	-0-	-126 B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1427	-0-	-340 B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

05	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3		N	-0-			-0-
06	3750 N	3406	-0-	-344 B	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
07	3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
08	3968 N	3654	-0-	-314 B	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3420 N	3370	-0-	-50 B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
10	3782 N	3499	-0-	-283 B	-0-	3499	3		N	-0-			-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	963	-0-	-277 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1462	-0-	-218 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1532	-0-	-452 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

05	3999 N	3709	-0-	-290 B	-0-	3709 3		N	-0-			-0-
06	3960 N	3303	-0-	-657 B	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
07	4278 N	4210	-0-	-68 B	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
08	3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831 3		N	-0-			-0-
10	4216 N	3756	-0-	-460 B	-0-	3756 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

05	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1338	-0-	-252 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1322	-0-	-28 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1341	-0-	-364 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

05	3937 N	3663	-0-	-274 B	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
06	3540 N	1939	-0-	-1601 B	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
07	3596 N	3039	-0-	-557 B	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
08	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
10	3038 N	1173	-0-	-1865 B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

05	1519 N	1365	-0-	-154 B	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 N	2740	-0-	-236 B	-0-	2740 3		N	-0-			-0-
06	2940 N	2510	-0-	-430 B	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
07	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 3		N	-0-			-0-
08	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3075	-0-	-25 B	-0-	3075 3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

05	3816 N	3816	-0-	-0- B	-0-	3816 3		N	-0-			-0-
06	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3		N	-0-			-0-
07	4361 N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361 3		N	-0-			-0-
08	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3952 N	3952	-0-	-0- B	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
10	4371 N	3993	-0-	-378 B	-0-	3993 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

05	3286 #	1949	-0-	-1337 B	-6743	1949 3		N	-0-			-0-
06	3180 #	1500	-0-	-1680 B	-8423	1500 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	750	-0-	-1296 B	-8423	750 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1995	-0-	42 B	-8381	1995 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5673 CANCELLED UNDERAGE -> -2708												
09	1500 N	1775	-0-	275 B	-5398	1775 3		N	-0-			-0-
10	744 N	651	-0-	-93 B	-5398	651 3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

05	3658 N	3051	-0-	-607 B	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
06	3300 N	2541	-0-	-759 B	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
07	3410 N	3103	-0-	-307 B	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
08	3038 N	2818	-0-	-220 B	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
10	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1183	-0-	-497 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1375	-0-	-268 B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

05	2883 N	1796	-0-	-1087 B	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2075	-0-	-535 B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
07	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3		N	-0-			-0-
10	3007 N	727	-0-	-2280 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1953	-0-	-62 B	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	943	-0-	-857 B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	582	-0-	-1402 B	-0-	582	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1182	-0-	-168 B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	541	-0-	-1319 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

05	1333 N	926	-0-	-407 B	-40684	926	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	985	-0-	-155 B	-40684	985	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1771	-0-	624 B	-40060	1771	3		N	-0-			-0-
08	930 N	1875	-0-	945 B	-39115	1875	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7180 CANCELLED UNDERAGE -> -31935													
09	990 N	1689	-0-	699 B	-6481	1689	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	712	-0-	-1055 B	-6481	712	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

05	3906 N	3549	-0-	-357 B	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
06	3780 N	3354	-0-	-426 B	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
07	3875 N	3750	-0-	-125 B	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
08	3534 N	3359	-0-	-175 B	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3635 N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
10	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1236	-0-	-144 B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	504	-0-	-1046 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

05	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1756	-0-	-374 B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1750	-0-	-141 B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
*10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 N	3171	-0-	-301 B	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
07	3658 N	3142	-0-	-516 B	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
08	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2940 N	2782	-0-	-158 B	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
10	3131 N	2674	-0-	-457 B	-0-	2674	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

05	3813 N	3778	-0-	-35 B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
06	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
07	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3		N	-0-			-0-
08	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3		N	-0-			-0-
10	3999 N	3248	-0-	-751 B	-0-	3248	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

05	4557 N	3447	-0-	-1110 B	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
06	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
07	4185 N	3656	-0-	-529 B	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
08	3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3570 N	3311	-0-	-259 B	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
10	3658 N	3141	-0-	-517 B	-0-	3141	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 3302

05	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	979	-0-	-161 B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	933	-0-	-214 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 3347

05	3410 N	3255	-0-	-155 B	-2826	3255	3		N	-0-			-0-
06	2850 N	3024	-0-	174 B	-2652	3024	3		N	-0-			-0-
07	3689 N	3216	-0-	-473 B	-2652	3216	3		N	-0-			-0-
08	3255 N	3220	-0-	-35 B	-2652	3220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2652													
09	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
10	3224 N	2827	-0-	-397 B	-0-	2827	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1739	-0-	-28 B	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1682	-0-	-116 B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1708	-0-	-183 B	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1422	-0-	-228 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1637	-0-	-68 B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131 #	2355	-0-	-776 B	-776	2355	3		N	-0-			-0-
06	3030 #	-0-	-0-	-3030 B	-3806				N	-0-			-0-
07	3131 #	73	-0-	-3058 B	-6864	73	3		N	-0-			-0-
08	3131 #	3080	-0-	-51 B	-6915	3080	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6915													
09	3030 #	2875	-0-	-155 B	-7070	2875	3		N	-0-			-0-
10	3131 #	NO RPT	-0-	-3131 B	-10201				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

05	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
08	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
08	372 N	171	-0-	-201 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

05	1116 N	749	-0-	-367 B	-0-	749	2	N	-0-			-0-
06	750 N	508	-0-	-242 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
08	744 N	541	-0-	-203 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

05	6665 N	4493	-0-	-2172 B	-0-	4493	2	N	-0-			-0-
06	4530 N	3045	-0-	-1485 B	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
07	4464 N	4295	-0-	-169 B	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
08	4495 N	3243	-0-	-1252 B	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
10	4309 N	3208	-0-	-1101 B	-0-	3208	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	3959	N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3023	-0-	-480 B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3751	N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	3968	N	3147	-0-	-821 B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		580	-0-	580 B	894	580	2			N	-0-					-0-
06	0	N	519	-0-	519 B	1413	519	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	655	-0-	-1413 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	573	-0-	-450 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	701	-0-	-725 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06	630 N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	558 N	327	-0-	-231 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	360 N	72	-0-	-288 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1178 N	1	-0-	-1177 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	983	-0-	-157 B	-0-	983	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	886	2			N	-0-			-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2028	-0-	-328 B	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
10	2325	N	2100	-0-	-225 B	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	960	N	808	-0-	-152 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
10	992	N	887	-0-	-105 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	817	-0-	-919 B	-0-	234	1	583	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	299	1	1186	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	525	1	1520	2	N	-0-			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	497	1	1310	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	558	1	1530	2	N	-0-			-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	530	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	558	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1970	-0-	-107 B	-0-	534	1	1436	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	540	1	1328	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1687	-0-	-514 B	-0-	510	1	1177	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302 N	543	-0-	-759 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3162 N	3062	-0-	-100 B	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
06	3030 N	2584	-0-	-446 B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
08	3158 N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
10	3348 N	2861	-0-	-487 B	-0-	2861	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

05	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1661	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2301	-0-	-369 B	-0-	778	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1970	2	N	-0-			-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	986	1	1839	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	990	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	3007 N	2413	-0-	-594 B	-0-	901	1	1512	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	N	-0-	-0-	-4960 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	N	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	541	1	1321	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	648	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	362	1	1011	2	N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	0		239	-0-	239 B	239	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	389	N	150	-0-	-239 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

05	3682	N	3682	-0-	-0- B	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3690	N	2940	-0-	-750 B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	3457	-0-	-232 B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3968	N	3001	-0-	-967 B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1260	-0-	-73	B	-0-	266	1	994	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	889	-0-	-431	B	-0-	195	1	694	2	N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	338	1	1147	2	N	-0-			-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	401	1	1374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	417	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	479	1	1328	2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1306	-0-	-194	B	-0-	302	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1185	-0-	-458	B	-0-	303	1	882	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1289	-0-	-292	B	-0-	224	1	1065	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320 N	1132	-0-	-188	B	-0-	250	1	882	2	N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1122	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3310	-0-	210 B	210	671	1	2639	2	N	-0-			-0-
06	773	N	563	-0-	-210 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3848	-0-	748 B	748	602	1	3246	2	N	-0-			-0-
08	1029	N	281	-0-	-748 B	-0-	28	1	253	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1230	-0-	-506 B	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1145	-0-	-715 B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1287	-0-	-697 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	908	-0-	-394 B	-0-	908	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	26	-0-	26 B	26	26	1			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	26					N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	911	-0-	-1414 B	-0-	256	1	655	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
08	899	N	263	-0-	-636 B	-0-	54	1	209	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	306	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	728	1	2206	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	824	-0-	-850 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	63	-0-	-1456 B	-0-	28	1	35	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	97	-0-	-1703 B	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	373	1	593	2	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	702	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	1596	-0-	-1014 B	-0-	378	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	776	1	1933	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	2378	-0-	-71 B	-0-	667	1	1711	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	840	1	2073	2	N	-0-			-0-
*10	2697 N	2538	-0-	-159 B	-0-	795	1	1743	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
07	868 N	647	-0-	-221 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08	868 N	186	-0-	-682 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	210	-0-	-330 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
07	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
08	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	3196	-0-	196 B	196	3196	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2972	-0-	-128 B	68	2972	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2757	-0-	-303 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2037	-0-	-846 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2509	-0-	-251 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	834	-0-	-2235 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	908	-0-	-112 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	911	-0-	-143 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	384	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	295	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	3596	N	3033	-0-	-563 B	-0-	361	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	3224	N	1873	-0-	-1351 B	-0-	204	1	1669	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	315	1	2457	2	N	-0-					-0-
10	3252	N	3252	-0-	-0- B	-0-	399	1	2853	2	N	-0-					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	872	-0-	-238 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	899	N	800	-0-	-99 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1754	-0-	-136 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52 B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1737	-0-	-61 B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1598	-0-	-352 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1625	-0-	-142 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					130
06	780	N	618	-0-	-162 B	-0-	618	2			N	-0-					130
07	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2			N	-0-					130
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					130
10	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	990	N	437	-0-	-553 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	924	-0-	-130 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	N	3907	-0-	-216 B	-3158	3907	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3695	-0-	-85 B	-3158	3695	2			N	-0-					-0-
07	3999	N	3843	-0-	-156 B	-3158	3843	2			N	-0-					-0-
08	3906	N	3385	-0-	-521 B	-3158	3385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3158																	
09	3696	N	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3844	N	3233	-0-	-611 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06	870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
08	899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	696	-0-	-114 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06	2970 N	2329	-0-	-641 B	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2342	-0-	-324 B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2004	-0-	-476 B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2311	-0-	-29 B	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2305	-0-	-51 B	-0-	2305	2		N	-0-			-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
06	4230 N	3382	-0-	-848 B	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
07	3844 N	3407	-0-	-437 B	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
08	3565 N	3096	-0-	-469 B	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
10	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2		N	-0-			-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1857	-0-	-406 B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2088	-0-	-42 B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	810	N	748	-0-	-62 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	930	N	503	-0-	-427 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	949	-0-	-880 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	744	N	293	-0-	-451 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	992	N	548	-0-	-444 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1270	-0-	1270 B	3981	1270	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1194	-0-	1194 B	5175	1194	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1203	-0-	1203 B	6378	1203	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		992	-0-	992 B	7370	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7370																	
09	14B2 EXT		1026	-0-	1026 B	8396	1026	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1160	-0-	1160 B	9556	1160	2			N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	5010	N	3837	-0-	-1173 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4588	N	3236	-0-	-1352 B	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	3999	N	1050	-0-	-2949 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840	N	2890	-0-	-950 B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3224	N	2859	-0-	-365 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	985	-0-	-185 B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	860	-0-	-163 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1263	-0-	-117 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1523	-0-	-213 B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1259	-0-	-446 B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024 - WELL PLUGGED 10/28/24

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1201	-0-	-194 B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2		N	-0-			-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06	570 N	424	-0-	-146 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	279 N	130	-0-	-149 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	180	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	235	1	1677	2	N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	125	1	938	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	232	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1623	-0-	-299 B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100 N	3571	-0-	471 B	662	3571	2			N	-0-			-0-
06	2979 N	2317	-0-	-662 B	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
07	3286 #	1848	-0-	-1438 B	-1438	1848	2			N	-0-			-0-
08	3565 #	1511	-0-	-2054 B	-3492	1511	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3492														
09	3450 #	2282	-0-	-1168 B	-4660	2282	2			N	-0-			-0-
10	3565 #	2677	-0-	-888 B	-5548	2677	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07	868 N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	837 N	590	-0-	-247 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1279	-0-	-311 B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	375 S	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	390 S	355	-0-	-35 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	403 S	358	-0-	-45 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	372 S	357	-0-	-15 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 S	350	-0-	-10 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	372 S	360	-0-	-12 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08	713 N	558	-0-	-155 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1138	-0-	-152 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	407	-0-	-275 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
06	960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1622	-0-	-52 B	-0-	388	1	1234	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1435	-0-	-155 B	-0-	373	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	403	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	350	1	924	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	390	1	1303	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1461	-0-	-213 B	-0-	338	1	1123	2	N	-0-			-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	926	-0-	-184 B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-			-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	960 N	664	-0-	-296 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
07	837 N	487	-0-	-350 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
08	651 N	421	-0-	-230 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1750	-0-	-296 B	-0-	805	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	707	-0-	-1123 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1297	-0-	-408 B	-0-	252	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1060	-0-	-676 B	-0-	593	1	467	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	817	1	824	2	N	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	580	1	790	2	N	-0-			-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	862	S	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	930	S	826	-0-	-104 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	899	S	844	-0-	-55 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	868	S	749	-0-	-119 B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	S	770	-0-	-70 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
10	837	S	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1123	-0-	-179 B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	990	N	733	-0-	-257 B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	837	N	637	-0-	-200 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
08	775	N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	630	N	442	-0-	-188 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	496	N	237	-0-	-259 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1962	-0-	-146 B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1876	-0-	-104 B	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751 N	3689	-0-	-62 B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3875 N	3597	-0-	-278 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	3689 N	2733	-0-	-956 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3480 N	3391	-0-	-89 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1552 N	2006	-0-	454 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	727	-0-	-1523 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1831	-0-	-184 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	450	-0-	-720 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1435	-0-	-455 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1085	-0-	-620 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	972	-0-	-454 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	811	-0-	-299 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899 N	819	-0-	-80 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
08	961	N	547	-0-	-414 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020	N	924	-0-	-96 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-			-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	775	-0-	-275 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
07	961	N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
10	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1829	N	1048	-0-	-781 B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	163	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	395	1	1973	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	390	1	1738	2	N	-0-			-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	338	1	1462	2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
08	465	N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	168	1	756	2	N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	360	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	168	1	676	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	360	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	350	1	1112	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	806 N	614	-0-	-192 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1110	-0-	-660 B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1284	-0-	-390 B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1076	-0-	-381 B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
06	780 N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	806 N	364	-0-	-442 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

05	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1433	-0-	-487 B	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1283	-0-	-157 B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	150 N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2417	-0-	-163 B	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2358	-0-	-277 B	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430 N	1923	-0-	-507 B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	771	-0-	-1585 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1798 N	1710	-0-	-88 B	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1578	-0-	-192 B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2		N	-0-			-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1887	-0-	-363 B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1915	-0-	-193 B	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1784	-0-	-106 B	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2		N	-0-			-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08	930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08	620 N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	24	1	134	2	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	187	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	24	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1249	-0-	-101 B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1865	-0-	-305 B	-0-	1865	2		N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	998	-0-	-202 B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	897	-0-	-188 B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	926	-0-	-64 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1788	-0-	-612 B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1555	-0-	-522 B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1739	-0-	-61 B	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1618	-0-	-512 B	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1339	-0-	-490 B	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1508	-0-	-112 B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06	4830 N	3502	-0-	-1328 B	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
07	3751 N	3091	-0-	-660 B	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
08	3472 N	2792	-0-	-680 B	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3510 N	1764	-0-	-1746 B	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2585	-0-	-515 B	-0-	2585	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
06	5340 N	4588	-0-	-752 B	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
07	5115 N	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
08	4712 N	1543	-0-	-3169 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4590 N	3097	-0-	-1493 B	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
10	4289 N	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

05	3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
06	4410 N	3565	-0-	-845 B	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
07	3999 N	2952	-0-	-1047 B	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
08	3410 N	1117	-0-	-2293 B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3570 N	2333	-0-	-1237 B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

05	4928 N	4928	-0-	-0- B	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
06	4710 N	4106	-0-	-604 B	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
07	4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
08	4929 N	2510	-0-	-2419 B	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4110 N	3967	-0-	-143 B	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10	4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
06	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
08	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	112	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132 B	-0-	121	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	114	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	111	1	1107	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	106	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145 B	-0-	102	1	1117	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	N	3739	-0-	-198 B	-0-	833	1	2906	2	N	-0-			-0-
06	3660	N	3196	-0-	-464 B	-0-	744	1	2452	2	N	-0-			-0-
07	3906	N	3862	-0-	-44 B	-0-	868	1	2994	2	N	-0-			-0-
08	3751	N	3696	-0-	-55 B	-0-	852	1	2844	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	840	1	2813	2	N	-0-			-0-
10	3875	N	3239	-0-	-636 B	-0-	728	1	2511	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	861	-0-	-309 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
07	806	N	672	-0-	-134 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
08	930	N	763	-0-	-167 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2024 - WELL PLUGGED 10/14/24													

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	992	-0-	-155 B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
08	992 N	720	-0-	-272 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	3	-0-	-177 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2054	-0-	-556 B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1719	-0-	-606 B	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1478	-0-	-506 B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	1930	-0-	-110 B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	1936	-0-	-374 B	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	1955	-0-	-308 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	1895	-0-	-244 B	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1658	-0-	-292 B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42 B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	62	1	227	2	N	-0-			-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	60	1	243	2	N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	62	1	252	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	60	1	212	2	N	-0-			-0-
10	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	62	1	142	2	N	-0-			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620	N	1587	-0-	-33 B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
06	2670	N	2161	-0-	-509 B	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
08	2232	N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1542	-0-	-288 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1471	-0-	-234 B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1530	N	1390	-0-	-140 B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1074	-0-	-383 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	782	-0-	-1078 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	949	-0-	-942 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	961 N	450	-0-	-511 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	62	1	322	2	N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	60	1	544	2	N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	62	1	682	2	N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	62	1	663	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
10	744 N	170	-0-	-574 B	-0-	62	1	108	2	N	-0-					-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1336	-0-	-194 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1332	-0-	-187 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651 N	138	-0-	-513 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	713	N	410	-0-	-303 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	529	-0-	-339 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	493	-0-	-1577 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	837	-0-	-1023 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	604	-0-	-746 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	990	N	343	-0-	-647 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	906	-0-	-117 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
06	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	620	N	453	-0-	-167 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-			-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	364	1	2334	2	N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	335	1	1924	2	N	-0-			-0-
07	3038	N	2698	-0-	-340 B	-0-	411	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	1656	-0-	-1041 B	-0-	219	1	1437	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	406	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2696	-0-	-1 B	-0-	434	1	2262	2	N	-0-			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	240	N	83	-0-	-157 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	372	N	171	-0-	-201 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	341	N	214	-0-	-127 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
06	360	N	174	-0-	-186 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	558	N	256	-0-	-302 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	496	N	331	-0-	-165 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	217	N	133	-0-	-84 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-			-0-
08	620 N	319	-0-	-301	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
08	589 N	444	-0-	-145	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2	N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

05	1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1223	-0-	-67	B	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1410	-0-	-760	B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	570	-0-	-1259	B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	703	-0-	-527	B	-0-	703	2	N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2	N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3011 N	2557	-0-	-454	B	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
06	3510 #	2491	-0-	-1019	B	-1019	2491	2	N	-0-			-0-
07	3627 #	2049	-0-	-1578	B	-2597	2049	2	N	-0-			-0-
08	3627 #	1873	-0-	-1754	B	-4351	1873	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4351													
09	3510 #	2307	-0-	-1203	B	-5554	2307	2	N	-0-			-0-
10	3627 #	2089	-0-	-1538	B	-7092	2089	2	N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	494	-0-	-715	B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	161	-0-	-893	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	290	-0-	-550	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

05	1488 N	1464	-0-	-24	B	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	B	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1388	-0-	-100	B	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1209	-0-	-248	B	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2331	-0-	-369 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2303	-0-	-363 B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	633	-0-	-1785 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1171	-0-	-1169 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1305	-0-	-989 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	837	N	525	-0-	-312 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1657	-0-	-451 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1691	-0-	-199 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1946	-0-	-69 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	163	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	2976 N	2636	-0-	-340 B	-0-	308	1	2328	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1593	-0-	-577 B	-0-	157	1	1436	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	232	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356	2			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	1944	-0-	-846 B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	975	-0-	-1381 B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	1292	-0-	-298 B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	2			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1096	-0-	-134 B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1357	-0-	-720 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	527	-0-	-1178 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110 N	699	-0-	-411 B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1891 N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1357	-0-	-323 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1533	-0-	-296 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1181	-0-	-586 B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
07	2976 N	1577	-0-	-1399 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
08	2697 N	1233	-0-	-1464 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1650 N	1412	-0-	-238 B	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

05	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	780 N	232	-0-	-548 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	526	-0-	-528 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1695	-0-	-909 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	8	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	24	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	60	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1709	-0-	-554 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1687	-0-	-653 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1712	-0-	-241 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1535	-0-	-145 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4736 N	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	5340 N	4464	-0-	-876 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	5115 N	4342	-0-	-773 B	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4743 N	3454	-0-	-1289 B	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4470 N	4135	-0-	-335 B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	4579 N	4579	-0-	-0- B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519 N	2484	-0-	-35 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	3270 #	2439	-0-	-831 B	-831	2439	2			N	-0-					-0-
07	3379 #	2040	-0-	-1339 B	-2170	2040	2			N	-0-					-0-
08	3379 #	1699	-0-	-1680 B	-3850	1699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3850																
09	3270 #	2253	-0-	-1017 B	-4867	2253	2			N	-0-					-0-
10	3379 #	2088	-0-	-1291 B	-6158	2088	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	840 N	625	-0-	-215 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	775 N	473	-0-	-302 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	620 N	355	-0-	-265 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4027 N	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	4030 N	2314	-0-	-1716 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	419	-0-	-961 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	598	-0-	-1665 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1095	-0-	-827 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2331	-0-	-399 B	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2385	-0-	-188 B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
08	2449 N	1954	-0-	-495 B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	540 N	391	-0-	-149 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	775 N	505	-0-	-270 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	682 N	110	-0-	-572 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1108	-0-	-122 B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	1350	-0-	-975 B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1319	-0-	-789 B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	939	-0-	-111 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-			-0-
10	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1628	-0-	-622 B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	1911	-0-	-259 B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	899 N	219	-0-	-680 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	495	-0-	-285 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
10	682 N	164	-0-	-518 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	62	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1430	-0-	-130 B	-0-	60	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	62	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	62	1	1361	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	60	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-	62	1	1168	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	511 S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-			-0-
06	500 S	500	-0-	-0- B	-0-	120	1	380	2	N	-0-			-0-
07	527 S	500	-0-	-27 B	-0-	122	1	378	2	N	-0-			-0-
08	496 S	435	-0-	-61 B	-0-	62	1	373	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 S	429	-0-	-81 B	-0-	60	1	369	2	N	-0-			-0-
10	496 S	426	-0-	-70 B	-0-	62	1	364	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	526	-0-	-704 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	466	-0-	-929 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	347	-0-	-924 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	204	-0-	-336 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	465 N	137	-0-	-328 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

05	3503 N	3502	-0-	-1 B	-0-	366	1	3136	2	N	-0-			-0-
06	3420 N	2065	-0-	-1355 B	-0-	252	1	1813	2	N	-0-			-0-
07	3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	366	1	3405	2	N	-0-			-0-
08	3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	347	1	3057	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	390	1	3305	2	N	-0-			-0-
10	3782 N	1386	-0-	-2396 B	-0-	150	1	1236	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2976 N	2389	-0-	-587 B	-0-	559	1	1830	2	N	-0-			-0-
06	3150 N	2715	-0-	-435 B	-0-	723	1	1992	2	N	-0-			-0-
07	3224 N	2996	-0-	-228 B	-0-	796	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2099	-0-	-288 B	-0-	484	1	1615	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	739	1	2187	2	N	-0-			-0-
10	3007 N	2838	-0-	-169 B	-0-	784	1	2054	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1115 S	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
06	729 S	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	1178 S	999	-0-	-179 B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
08	1116 S	584	-0-	-532 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	979 S	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
10	992 S	957	-0-	-35 B	-0-	957	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	868	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	840	1	235	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	868	1	328	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	54	-0-	-1093 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	812	1	352	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1115	-0-	-94 B	-0-	812	1	303	2	N	-0-					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	N	2508	-0-	-156 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	2743	-0-	-437 B	-437	2743	2			N	-0-					-0-
07	3286	#	2680	-0-	-606 B	-1043	2680	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	2184	-0-	-1102 B	-2145	2184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2145																	
09	3180	#	2539	-0-	-641 B	-2786	2539	2			N	-0-					-0-
10	3286	#	2220	-0-	-1066 B	-3852	2220	2			N	-0-					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	N	3024	-0-	-1099 B	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3844	N	3658	-0-	-186 B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	548	-0-	-2490 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3812	N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3658	N	3025	-0-	-633 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2409	-0-	-257 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3131	N	2609	-0-	-522 B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1023	-0-	-589 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
06	870	N	757	-0-	-113 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	923	-0-	-255 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	647	-0-	-103 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	930	N	46	-0-	-884 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1581	-0-	-155 B	-0-	155	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1334	-0-	-286 B	-0-	152	1	1182	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1453	-0-	-190 B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1121	-0-	-460 B	-0-	49	1	1072	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	2	N	-0-			-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	142	1	1462	2	N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	682 N	581	-0-	-101 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	35	1	312	2	N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
08	403 N	248	-0-	-155 B	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	32	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

05	2878 N	2751	-0-	-127 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3210 #	2689	-0-	-521 B	-521	2689	2			N	-0-					-0-
07	3317 #	2368	-0-	-949 B	-1470	2368	2			N	-0-					-0-
08	3317 #	2097	-0-	-1220 B	-2690	2097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2690																
09	3210 #	2588	-0-	-622 B	-3312	2588	2			N	-0-					-0-
10	3317 #	2534	-0-	-783 B	-4095	2534	2			N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	678	-0-	-407 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	904	-0-	-56 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1128	-0-	-462 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1136	-0-	-197 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	841	-0-	-269 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	555	-0-	-592 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	744	N	444	-0-	-300 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2697	N	2381	-0-	-316 B	-0-	233	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2086	-0-	-404 B	-0-	238	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2087	-0-	-455 B	-0-	190	1	1897	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1201	-0-	-1186 B	-0-	53	1	1148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2100	N	1827	-0-	-273 B	-0-	115	1	1712	2	N	-0-			-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	209	1	2142	2	N	-0-			-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2170	N	1771	-0-	-399 B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1595	-0-	-355 B	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
07	2046	N	221	-0-	-1825 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	370	-0-	-1397 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1590	N	202	-0-	-1388 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	2			N	-0-			-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	182	-0-	-252 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	824	-0-	-196 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	930	N	301	-0-	-629 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	801	-0-	-98 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	750	-0-	-118 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	N	2887	-0-	-1019 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3363	-0-	-450 B	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1543	-0-	-1340 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3603	N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3348	N	3016	-0-	-332 B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	480 N	214	-0-	-266 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	744 N	301	-0-	-443 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
07	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1651	-0-	-643 B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1128	-0-	-794 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1294	-0-	-176 B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	930	N	682	-0-	-248 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1334	-0-	-406 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1376	-0-	-205 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1113	-0-	-313 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	82	-0-	-817 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	873	-0-	-1017 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	941	-0-	-529 B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

05	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	510 N	106	-0-	-404 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
08	403 N	280	-0-	-123 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1860 N	1686	-0-	-174 B	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1143	-0-	-748 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	991	-0-	-683 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	541	-0-	-149 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1116 N	928	-0-	-188 B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	570 N	479	-0-	-91 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	556	-0-	-1304 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	480 N	275	-0-	-205 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
08	899 N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
06	600 N	489	-0-	-111 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
07	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08	651 N	357	-0-	-294 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	965	-0-	-595 B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	947	-0-	-262 B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	5796	-0-	2696 B	8680	5796	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2268	-0-	-732 B	7948	2268	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4104	-0-	1004 B	8952	4104	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1186	-0-	-1914 B	7038	1186	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7038													
09	3000 N	1488	-0-	-1512 B	5526	1488	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1501	-0-	-1599 B	3927	1501	2		N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	987	-0-	-273 B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	454	-0-	-817 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	471	-0-	-1269 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1088	-0-	-338 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1936	-0-	-265 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	2095	-0-	-5 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1986	-0-	-246 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1568	-0-	-199 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1393	-0-	-257 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1630	-0-	-75 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1467	-0-	-114 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	550	-0-	-1093 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	76	-0-	-141 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	751	-0-	-582 B	-0-		751	2			N	-0-			-0-
06	780 N	606	-0-	-174 B	-0-		606	2			N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-		1288	2			N	-0-			-0-
08	744 N	630	-0-	-114 B	-0-		630	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-		718	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	390	-0-	-912 B	-0-		390	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-		199	2			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-		181	2			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	2			N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	124	-0-	-56 B	-0-		124	2			N	-0-			-0-
10	248 N	120	-0-	-128 B	-0-		120	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5394 N	4468	-0-	-926 B	-0-		4468	2			N	-0-			-0-
06	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-		4161	2			N	-0-			-0-
07	5332 N	5121	-0-	-211 B	-0-		5121	2			N	-0-			-0-
08	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-		5322	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4877 N	4877	-0-	-0- B	-0-		4877	2			N	-0-			-0-
10	5115 N	4352	-0-	-763 B	-0-		4352	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2945 N	2566	-0-	-379 B	-0-		550	1	2016	2	N	-0-			-0-
06	2880 N	1963	-0-	-917 B	-0-		1963	2			N	-0-			-0-
07	2976 N	2975	-0-	-1 B	-0-		682	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-		682	1	2194	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-		660	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2976 N	2409	-0-	-567 B	-0-		682	1	1727	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2325 N	1996	-0-	-329 B	-0-		1996	2			N	-0-			-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-		2015	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2185	-0-	-202 B	-0-		2185	2			N	-0-			-0-
08	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-		2341	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-		2079	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	2057	-0-	-113 B	-0-		2057	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	167	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	1541	-0-	-619 B	-0-	133	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1640	-0-	-406 B	-0-	176	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	161	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	143	1	1459	2	N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2024	-0-	-316 B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1214	-0-	-739 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010 N	1689	-0-	-321 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1665	-0-	-350 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 #	1634	-0-	-1900 B	-1900	1634	2			N	-0-					-0-
06	3420 #	-0-	-0-	-3420 B	-5320					N	-0-					-0-
07	3534 #	-0-	-0-	-3534 B	-8854					N	-0-					-0-
08	3534 #	2382	-0-	-1152 B	-10006	2382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10006																
09	3420 #	2686	-0-	-734 B	-10740	2686	2			N	-0-					-0-
10	3534 #	2138	-0-	-1396 B	-12136	2138	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	521	-0-	-1249 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	41	-0-	-1509 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	126	-0-	-1238 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	334	-0-	-176 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

05	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	3937 N	3480	-0-	-457 B	-0-	393	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	2914 N	2184	-0-	-730 B	-0-	216	1	1968	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	324	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	3472 N	3046	-0-	-426 B	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
10	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	464	-0-	-706 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
10	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2			N	-0-			-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	217	1	1721	2	N	-0-			-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	293	1	2096	2	N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	153	1	1148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	289	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2126	-0-	-261 B	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	558 N	381	-0-	-177 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
08	682 N	284	-0-	-398 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1077	-0-	-333 B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	797	-0-	-567 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	613	-0-	-441 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
06	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	270 2	3 9	N	3	3 1					1
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209 2	1 9	N	1	2 1					-0-
07	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	195 2	2 9	N	2	1 1		1	8		-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	379 2	3 9	N	3	1 1					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	636 2	4 9	N	4	5 1					1
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	217 2	1 9	N	1	2 1					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
06	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-			-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138 B	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

05	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	867	2	N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840	N	649	-0-	-191 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	N	5779	-0-	-1072 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	5231	N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	4564	N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6124	N	6124	-0-	-0- B	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5798	N	5798	-0-	-0- B	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	4557	N	2334	-0-	-2223 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	527	N	148	-0-	-379 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2215	-0-	-125 B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-	-85 B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	774	-0-	-1675 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
08	2449 N	1568	-0-	-881 B	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1895	-0-	-85 B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

05	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1091	-0-	-619 B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1677	-0-	-431 B	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1075	-0-	-723 B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2		N	-0-			-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	412	-0-	-938 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	747	-0-	-865 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1017	-0-	-409 B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

05	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	1504	-0-	-1131 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	957	-0-	-513 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	1465	-0-	-1077 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3165	2	37	9	N	34	30	1			11
06	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2713	2	23	9	N	21	27	1	2	8	3
07	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3409	2	20	9	N	18	9	1	8	8	4
08	3193 N	3124	-0-	-69 B	-0-	3105	2	19	9	N	17	10	1	1	8	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2862	2	18	9	N	16	22	1			4
10	3441 N	1096	-0-	-2345 B	-0-	1090	2	6	9	N	5	9	1			-0-

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	660 N	491	-0-	-169 B	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
07	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	60	1	437	2	N	-0-					-0-
08	558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	496 N	140	-0-	-356 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1132	-0-	-218 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	896	-0-	-313 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1068	-0-	-72 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

05	1426 N	1052	-0-	-374 B	-0-	450	1	602	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	845	-0-	-475 B	-0-	360	1	485	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	558	1	708	2	N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	546	1	517	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	385	-0-	-455 B	-0-	198	1	187	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	493	1	710	2	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	360 N	99	-0-	-261 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	465 N	113	-0-	-352 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	341 N	84	-0-	-257 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

05	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	406	-0-	-1051 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-			-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

05	1426 N	1031	-0-	-395 B	-0-	303	1	728	2	N	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	298	1	785	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	674	-0-	-380 B	-0-	143	1	531	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	682	-0-	-341 B	-0-	294	1	388	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	628	-0-	-452 B	-0-	235	1	393	2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	192	1	525	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115 #	4632	-0-	-483 B	-589	4632	2			N	-0-					-0-
06	4950 #	5150	-0-	200 B	-389	5150	2			N	-0-					-0-
07	5115 #	5204	-0-	89 B	-300	5204	2			N	-0-					-0-
08	5115 #	5150	-0-	35 B	-265	5150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265																
09	5160 #	5355	-0-	195 B	-70	5355	2			N	-0-					-0-
10	5208 N	4904	-0-	-304 B	-70	4904	2			N	-0-					-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	53	1	454	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	121	1	902	2	N	-0-					-0-
08	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	57	1	516	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	92	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

05	1891 N	1578	-0-	-313 B	-0-	356	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1399	-0-	-371 B	-0-	332	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	356	-0-	-1442 B	-0-	64	1	292	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1116	-0-	-465 B	-0-	101	1	1015	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	378	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	278	1	964	2	N	-0-					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	620 N	485	-0-	-135 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1334	-0-	-526 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	955	-0-	-626 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	971	-0-	-349 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1131	-0-	-279 B	-0-	24	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1197	-0-	-167 B	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1233	2	15	9	N	14	12	1			4
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1173	2	10	9	N	9	11	1	1	8	1
07	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	1212	2	8	9	N	7	3	1	3	8	2
08	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1211	2	7	9	N	6	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1203	2	7	9	N	6	9	1			1
10	1209	N	425	-0-	-784 B	-0-	423	2	2	9	N	2	3	1			-0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	542	-0-	-977 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	315	-0-	-795 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	9	-0-	-1107 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	44	-0-	-979 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	483	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1002	-0-	-438 B	-0-	333	1	669	2	N	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	558	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	547	1	901	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	540	1	857	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	494	1	800	2	N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1568	2	19	9	N	17	15	1			5
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1505	2	13	9	N	12	14	1	1	8	2
07	1581 N	1574	-0-	-7 B	-0-	1565	2	9	9	N	8	4	1	4	8	2
08	1581 N	1557	-0-	-24 B	-0-	1548	2	9	9	N	8	5	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1483	2	9	9	N	8	11	1			2
10	1581 N	521	-0-	-1060 B	-0-	519	2	2	9	N	2	4	1			-0-

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	387	-0-	-450 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	755	-0-	-268 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	750	N	149	-0-	-601 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	527	N	103	-0-	-424 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1053	-0-	-207 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	926	-0-	-124 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	617	-0-	-437 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1098	-0-	-1289 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1441	-0-	-479 B	-0-	383	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1898	-0-	-55 B	-0-	515	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	536	1	1244	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	487	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1667	-0-	-224 B	-0-	504	1	1163	2	N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1051	-0-	-359 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1090	-0-	-274 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	975	-0-	-296 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1270	-0-	-260 B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1096	-0-	-268 B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-			-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

05	1116 N	725	-0-	-391 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	695	-0-	-1015 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2			N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

05	1550 N	1499	-0-	-51 B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1260	-0-	-90 B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1297	-0-	-284 B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

05	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
07	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
08	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	3275	-0-	275 B	275	3275	2			N	-0-			-0-
10	3255 N	2933	-0-	-322 B	-0-	2933	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

05	2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	936	-0-	-1134 B	-0-	245	1	691	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

05	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	220	1	2360	2	N	-0-			-0-
06	2640 N	1919	-0-	-721 B	-0-	166	1	1753	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2116	-0-	-550 B	-0-	227	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2409	-0-	-164 B	-0-	216	1	2193	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	218	1	2332	2	N	-0-			-0-
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	195	1	1997	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 N	2295	-0-	-619 B	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2594	-0-	-106 B	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
10	2883 N	2515	-0-	-368 B	-0-	2515 2		N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	778	-0-	-272 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
07	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	642	-0-	-138 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 2		N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
06	810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
08	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1317	-0-	-273 B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1272	-0-	-48 B	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

05	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
06	3090 N	2163	-0-	-927 B	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
08	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2		N	-0-			-0-
10	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1178	-0-	-202 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	653	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1404	-0-	-336 B	-0-	490	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	682	1	1102	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	668	1	1023	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	660	1	1018	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1520	-0-	-278 B	-0-	624	1	896	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

05	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	206	1	501	2	N	-0-			-0-
06	630 N	13	-0-	-617 B	-0-	13	1			N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1178	-0-	-322 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1042	-0-	-260 B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	979	-0-	-199 B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

05	5487 N	5233	-0-	-254 B	-0-	1147	1	4086	2	N	-0-			-0-
06	4830 N	3334	-0-	-1496 B	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
07	5394 N	3674	-0-	-1720 B	-0-	592	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	5239 N	4748	-0-	-491 B	-0-	1147	1	3601	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3330 N	2762	-0-	-568 B	-0-	259	1	2503	2	N	-0-			-0-
10	4740 N	4740	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3593	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1810	-0-	-170 B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1897	-0-	-180 B	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1140	-0-	-751 B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

05	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	450 N	176	-0-	-274 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	310 N	130	-0-	-180 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
06	780 N	648	-0-	-132 B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
07	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

05	1581 N	1578	-0-	-3 B	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1518	-0-	-12 B	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24 B	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1465	-0-	-116 B	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2	N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

05	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1401	-0-	-729 B	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1155	-0-	-333 B	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1048	-0-	-874 B	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2	N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1141	-0-	-149 B	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	424	-0-	-940 B	-0-	424	2	N	-0-			-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2	N	-0-			-0-
08	682 N	564	-0-	-118 B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	823	-0-	-138 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	250	-0-	-950 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	457	-0-	-659 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	759	-0-	-951 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	#	2154	-0-	-1008 B	-3436	2154	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	1982	-0-	-1078 B	-4514	1982	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	2489	-0-	-673 B	-5187	2489	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2348	-0-	209 B	-4978	2348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4405 CANCELLED UNDERAGE -> -573																	
09	1980	N	2449	-0-	469 B	-3936	2449	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2206	-0-	-274 B	-3936	2206	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	N	4178	-0-	-441 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4200	N	3479	-0-	-721 B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4700	N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3886	N	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4712	N	3926	-0-	-786 B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	N	5167	-0-	-258 B	-0-	701	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	5018	N	5018	-0-	-0- B	-0-	588	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	6142	N	6142	-0-	-0- B	-0-	847	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	6187	N	6187	-0-	-0- B	-0-	838	1	5349	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6191	N	6191	-0-	-0- B	-0-	840	1	5351	2	N	-0-					-0-
10	6138	N	5830	-0-	-308 B	-0-	801	1	5029	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	81	-0-	-1903 B	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	333	1	971	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	439	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	623	1	1119	2	N	-0-					-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

05	2046 N	967	-0-	-1079 B	-0-	73	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	360	1	1199	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	660	1	1663	2	N	-0-					-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	625	1	1375	2	N	-0-					-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

*02	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	1019	1	1836	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	877	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	3317 #	222	-0-	-3095 B	-3095	222	1			N	-0-					-0-
06	3210 #	-0-	-0-	-3210 B	-6305					N	-0-					-0-
07	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-9622					N	-0-					-0-
*08	3317 #	1841	-0-	-1476 B	-11098	611	1	1230	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11098																
*09	3210 #	2806	-0-	-404 B	-11502	1004	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	3317 #	2590	-0-	-727 B	-12229	1036	1	1554	2	N	-0-					-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

05	14B2 EXT	460	-0-	460 B	15181	460	2			N	-0-					-0-
06	0	375	-0-	375 B	15556	375	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	491	-0-	-2609 B	12947	491	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	442	-0-	-2658 B	10289	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10289																
09	3000 N	441	-0-	-2559 B	7730	441	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	402	-0-	-2698 B	5032	402	2			N	-0-					-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

05	1860 N	1069	-0-	-791 B	-0-	339	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	271	1	1085	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	540	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	510	1	1220	2	N	-0-					-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	1994	-0-	-362	B	-0-	342	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-			-0-
08	2946 N	2946	-0-	-0-	B	-0-	468	1	2478	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000 N	3524	-0-	524	B	524	540	1	2984	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2878	-0-	-222	B	302	504	1	2374	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2161 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	536	1	1625	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1933	-0-	-47	B	-0-	476	1	1457	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2183	-0-	-18	B	-0-	558	1	1625	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2029	-0-	-141	B	-0-	547	1	1482	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2007 N	2007	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1467	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1716	-0-	-454	B	-0-	482	1	1234	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 N	1843	-0-	-2249	B	-0-	581	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	3870 N	250	-0-	-3620	B	-0-	185	1	65	2	N	-0-			-0-
07	3751 N	89	-0-	-3662	B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	3549 N	3549	-0-	-0-	B	-0-	612	1	2937	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4550 N	4550	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	3440	2	N	-0-			-0-
10	3032 N	3032	-0-	-0-	B	-0-	832	1	2200	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	868	1	1603	2	N	-0-			-0-
06	2329 N	2329	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	B	-0-	767	1	1531	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	826	1	1499	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	624	1	1195	2	N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	390 N	280	-0-	-110	B	-0-	280	1			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	1			N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 N	5527	-0-	-580	B	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
06	6510 N	4589	-0-	-1921	B	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
07	6634 N	6155	-0-	-479	B	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
08	5518 N	5334	-0-	-184	B	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5239 N	5239	-0-	-0-	B	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
10	6169 N	4761	-0-	-1408	B	-0-	4761	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	940	-0-	-362 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

05	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	403	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2101	-0-	-359 B	-0-	390	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2246	-0-	-203 B	-0-	403	1	1843	2	N	-0-			-0-
08	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	403	1	2222	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	390	1	2035	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	697	-0-	-1535 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

05	1426 N	919	-0-	-507 B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

05	3100 N	2940	-0-	-160 B	-2259	250	1	2690	2	N	-0-			-0-
06	2970 N	2302	-0-	-668 B	-2259	234	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	3038 N	3073	-0-	35 B	-2224	256	1	2817	2	N	-0-			-0-
08	2945 N	2571	-0-	-374 B	-2224	235	1	2336	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2224														
09	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	213	1	2277	2	N	-0-			-0-
10	3069 N	2611	-0-	-458 B	-0-	219	1	2392	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	508	-0-	-812 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

05	4464 N	3391	-0-	-1073 B	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
06	3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
07	4278 N	4078	-0-	-200 B	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
08	3379 N	830	-0-	-2549 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
10	4092 N	3629	-0-	-463 B	-0-	3629	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3207	-0-	107 B	107	3207	2			N	-0-					-0-
08	3055 N	2948	-0-	-107 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	3148	-0-	148 B	148	3148	2			N	-0-					-0-
10	3193 #	2777	-0-	-416 B	-268	2777	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

05	2356 N	1975	-0-	-381 B	-2932	417	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1370	-0-	-820 B	-2932	301	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	2333	-0-	163 B	-2769	530	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1621	-0-	-363 B	-2769	366	1	1255	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2769																
09	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	351	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	1467	-0-	-858 B	-0-	389	1	1078	2	N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

05	2852 N	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2820 N	1702	-0-	-1118 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2365	-0-	-394 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2319	-0-	-254 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2118	-0-	-238 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32 B	32	32	1			N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	210	N	54	-0-	-156 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	279	N	95	-0-	-184 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

05	93 N	27	-0-	-66	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	7	-0-	-117	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	53	-0-	-381	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	53	-0-	-127	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	203	-0-	-127 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-				N	-0-			-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1169	-0-	-443 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1169	-0-	-331 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	186 N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1075	-0-	-125 B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

05	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
06	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2163	-0-	-441 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1828	-0-	-280 B	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1828	-0-	-152 B	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	862	-0-	-192 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	862	-0-	-128 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	330	N	104	-0-	-226 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	589	N	213	-0-	-376 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	527	N	200	-0-	-327 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1249	-0-	-701 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	806 N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 N	1347	-0-	-1970 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	3150 N	-0-	-0-	-3150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333 N	217	-0-	-1116 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620 N	295	-0-	-325 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	295	-0-	-275 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	719	-0-	-991 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1645	-0-	-339 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1535	-0-	-356 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2497	-0-	-355 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2497	-0-	-173 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	750	N	307	-0-	-443 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

05	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	600 N	463	-0-	-137 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	713 N	381	-0-	-332 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

05	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	1954	-0-	-296	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	281	-0-	281	590	281	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	268	-0-	268	858	268	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	310	-0-	310	1168	310	2		Y	-0-			-0-
10	1437 N	269	-0-	-1168	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					148
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2					150
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3117	2	3	9	N	3					153
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	N	2					155
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1					156
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					156

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					5
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					5
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					5
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					5
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					5
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1400	-0-	-1266	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	60	1	118	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	62	1	215	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					17
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					17
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	N	-0-					17
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-					17
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					17
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					17

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	997	3	39	9	N	35					148
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					148
07	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					148
08	1023	N	39	-0-	-984	-0-	39	3			N	-0-					148
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					148
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					148

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					74
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					74
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					74
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					74
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					74
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

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

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

05	11191	#	9458	-0-	-1733	-0-	9457	2	1	9	N	1					446
06	10080	#	7869	-0-	-2211	-0-	7867	2	2	9	N	2					448
07	10416	#	7545	-0-	-2871	-0-	7544	2	1	9	N	1					449
08	10416	#	5290	-0-	-5126	-0-	5290	2			N	-0-					449
09	9690	#	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					449
10	9455	#	1703	-0-	-7752	-0-	1703	2			N	-0-					449

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

05	2046 X	2011	-0-	-35	-0-	140	1	1865	3	N	5					150
						6	9									
06	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					150
*07	2015 N	1439	-0-	-576	-0-	101	1	1338	3	N	-0-	127	1	8	7	15
*08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	3	N	-0-					15
*09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	3	N	-0-					15
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					15

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

05	T. A.	147	-0-	147	907	147	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	179	-0-	179	1086	179	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	172	-0-	172	1258	172	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	96	-0-	96	1354	96	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	39	-0-	39	1393	39	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	63	-0-	63	1456	63	3			N	-0-					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					70
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					70
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					70
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-					70
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					70
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

05	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	1884	2			N	-0-					87
06	2610	X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2			N	-0-	77	7			10
07	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-					10
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					10
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	N	2					12
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2831	2	3	9	N	3	2	8			13

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					120
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	N	9	87	1			42
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					42
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					42
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					42
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					42

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

05	2232	N	1561	-0-	-671	-0-	1561	2			N	-0-					94
06	2160	N	1292	-0-	-868	-0-	1292	2			N	-0-					94
07	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-					94
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					94
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					94
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					94

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

05	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1088	2	19	9	N	17					80
06	1110	X	898	-0-	-212	-0-	890	2	8	9	N	7					87
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					94
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					97
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					97
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					112

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					125
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					125
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					125
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					125
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					125
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					125

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					89
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					89
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	601	2	121	9	N	110					199
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	462	2	46	9	N	42	181	1			60
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			N	-0-					60
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					60

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

05	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	1			N	-0-					175
06	1530	X	1261	-0-	-269	-0-	3	1	1258	2	N	-0-					175
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					175
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					175
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					175
10	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					175

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					17
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					17
07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					17
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					17
09	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					17
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1334	-0-	-402 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	390	N	78	-0-	-312 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

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

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

05	7372	R	7372	-0-	-0-	-0-	7366	2	6	9	N	5					208
06	6600		6215	-0-	-385	-0-	6215	2			N	-0-					208
07	7724		7272	-0-	-452	-0-	7272	2			N	-0-					208
08	6820		6037	-0-	-783	-0-	6037	2			N	-0-					208
09	6600		4481	-0-	-2119	-0-	4481	2			N	-0-					208
*10	8768		7794	-0-	-974	-0-	7794	2			N	-0-					208

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	790	-0-	-140 B	-0-	790	3			N	-0-					205
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					205
07	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					205
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					205
09	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					205
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

05	2883	N	2707	-0-	-176 B	-27056	2704	2	3	9	N	3					47
06	2700	N	2611	-0-	-89 B	-27056	2605	2	6	9	N	5					52
07	2728	N	2777	-0-	49 B	-27007	2777	2			N	-0-					52
08	2697	N	2754	-0-	57 B	-26950	2752	2	2	9	N	2					54
09	2610	N	2666	-0-	56 B	-26894	2664	2	2	9	N	2					56
10	2790	N	2711	-0-	-79 B	-26894	2705	2	6	9	N	5					61

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					33
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					33
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					33
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					33
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					33
10	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			N	-0-					33

KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

05	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	1297	2			N	-0-					53
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					53
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					53
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53
09	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	1460	2			N	-0-					53
10	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	1547	2			N	-0-					53

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					192
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					192
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					192
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					192
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					192
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					65
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					65
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					65
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					65
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					65
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					50
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					50
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					50
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					50
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					50
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					50

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-					62
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	N	-0-					62
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	N	-0-					62
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					62
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	N	-0-					62
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	N	20					187
							22	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	310	1	1861	3	N	7					194
							8	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	379	1	1787	3	N	8					202
							9	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	343	1	1840	3	N	10					212
							11	9									
09	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	304	1	1851	3	N	24	187	1			49
							26	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	398	1	1912	3	N	3					52
							3	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

05	5735	X	4447	-0-	-1288	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2362	-0-	-2768	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

05	2511		4406	-0-	1895	B	10518	62	1	4341	2	N	3				40
								3	9								
06	2430		4200	-0-	1770	B	12288	60	1	4134	2	N	5				45
								6	9								
07	2511		4301	-0-	1790	B	14078	62	1	4236	2	N	3				48
								3	9								
08	2511		4220	-0-	1709	B	15787	62	1	4154	2	N	4				52
								4	9								
09	2430		4062	-0-	1632	B	17419	60	1	3993	2	N	8				60
								9	9								
10	2511		4195	-0-	1684	B	19103	62	1	4126	2	N	6				66
								7	9								

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13	9	N	12			70
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			70
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			70
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			70
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			70
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			70

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

05	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	62	1	335	2	N	-0-		43
06	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	60	1	307	2	N	-0-		43
07	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	62	1	303	2	N	-0-		43
08	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	62	1	282	2	N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	60	1	271	2	N	-0-		43
*10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	62	1	331	2	N	-0-		43

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	46	1	1048	2	N	14					37
						15	9									
06	150 N	15	-0-	-135 B	-0-	4	1	11	2	N	-0-					37
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	40	1	471	2	N	-0-					37
08	527 N	417	-0-	-110 B	-0-	46	1	371	2	N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	38	1	234	2	N	-0-					37
10	496 N	293	-0-	-203 B	-0-	28	1	265	2	N	-0-					37

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	363	-0-	-9	-0-	29	1	317	2	N	15					66
						17	9									
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	27	1	294	2	N	21					87
						23	9									
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	30	1	331	2	N	16					103
						18	9									
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	31	1	317	2	N	13					116
						14	9									
09	360 #	101	-0-	-259	-0-	8	1	82	2	N	10					126
						11	9									
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	25	1	304	2	N	15					141
						17	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

05	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630 #	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					166
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					166
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					166
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					167
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					167
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					167

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

05	672 S	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					146
06	810 S	624	-0-	-186	-0-	622	2	2	9	N	2					148
07	942 S	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					151
08	935 S	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					153
09	630 S	203	-0-	-427	-0-	195	2	8	9	N	7					160
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1300	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	630 N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	Y	4					98
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					98
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	2	8	9	Y	7					105
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					106
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					107
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					107

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					10
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			N	-0-					10
07	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					10
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					10
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					10
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	553	-0-	-966	-0-	553	2			N	-0-					70
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					70
07	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					70
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					70
*09	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					70
10	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	341	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	330	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	341	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	341	1	2062	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	330	1	1530	2	N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2464	2	N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			40
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			40
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			40
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			40
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-			40
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					82
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					82
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					82

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	905	-0-	-521	-0-	905	2			N	-0-					142
06	1380	N	835	-0-	-545	-0-	835	2			N	-0-					142
07	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					142
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					142
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					142
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					142

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					227
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					227
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					227
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					227
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					227
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

05	465 N	413	-0-	-52	-0-	60	1	353	2	N	-0-					30
06	420 N	256	-0-	-164	-0-	58	1	198	2	N	-0-					30
07	434 N	75	-0-	-359	-0-	16	1	57	2	N	2					32
						2	9									
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	2	N	-0-					32
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	N	-0-					32
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	-0-					32

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					112
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	-0-					112
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-					112
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	58	1	662	2	N	-0-					112
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	60	1	509	2	N	-0-					112
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	60	1	678	2	N	-0-					112

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					95
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					95
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	N	3					98
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					98
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	121	2	130	9	N	118	176	1			40
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8					48

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					33
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					33
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					33
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					33
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					33
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					33

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

05	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					42
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					42
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					42
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					42
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					58
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					58
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					58
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					58
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					58
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	195	2	22	9	N	20					161
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	259	2	177	9	N	161	187	1			135
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	176	2	12	9	N	11					146
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7					153
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	210	2	6	9	N	5					158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	526	-0-	526	526	526	2			N	-0-			32
09	14B2 EXT	209	-0-	209	735	209	2			N	-0-			32
10	14B2 EXT	291	-0-	291	1026	291	2			N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

05	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-			-0-
06	840 N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	1	1	928	2	N	-0-			-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	930 N	459	-0-	-471	-0-	1	1	458	2	N	-0-			-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	248	1	3906	2	N	-0-			-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	240	1	3824	2	N	-0-			-0-
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	216	1	1463	2	N	-0-			-0-
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1946	2	N	-0-			-0-
*09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	240	1	3211	2	N	-0-			-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	248	1	3258	2	N	-0-			-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					29
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					29
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					29
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					29
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					29
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					29

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	477	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	16	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					27
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					27
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					27
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					27
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

05	4278 #	3159	-0-	-1119	-0-	2324	2	835	9	N	759	569	1			279
06	4140	2933	-0-	-1207	-0-	2083	2	850	9	N	773	929	1			123
07	4278	3179	-0-	-1099	-0-	2330	2	849	9	N	772	728	1			167
08	4278	3359	-0-	-919	-0-	2435	2	924	9	N	840	733	1			274
09	4140	2754	-0-	-1386	-0-	2149	2	605	9	N	550	567	1			257
10	3193 #	2578	-0-	-615	-0-	1953	2	625	9	N	568	544	1			281

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					318
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					318
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					337
06	3000 N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					337
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					337
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					337
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					337
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					337

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					101
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					101
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					101
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					101
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					101
10	1240	N	894	-0-	-346	-0-	38	1	850	2	N	5					106
							6	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					97
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					97
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					97
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					97
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					97
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	51					198
							56	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2401	2	N	36	130	1			104
							40	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	2	N	46					150
							51	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2626	2	N	42					192
							46	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	33	130	1			95
							36	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	35					130
							39	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					62
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					62
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					62
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					62
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-					62
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

05	14B2 EXT	9	-0-	9	79	9	2			N	-0-					-0-
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5201	2	220	9	N	200	175	1			257
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5429	2	172	9	N	156	355	1			58
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5199	2	184	9	N	167					225
08	4929 X	3501	-0-	-1428	-0-	3416	2	85	9	N	77	177	1			125
09	4770 X	3478	-0-	-1292	-0-	3348	2	130	9	N	118					243
10	4929 X	2521	-0-	-2408	-0-	2404	2	117	9	N	106	178	1			171

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					649
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					649
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					649
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					649
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					649
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4305	2	112	9	N	102					293
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4123	2	150	9	N	136	168	1			261
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4781	2	162	9	N	147	166	1			242
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4612	2	76	9	N	69	66	1			245
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5152	2	34	9	N	31					276
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					276

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	2			N	-0-					168
06	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3530	2	11	9	N	10					178
07	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					178
08	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-					178
09	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2			N	-0-					178
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					178

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	394	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	272	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4820	-0-	-698	-0-	285	1	4535	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5231	-0-	-225	-0-	262	1	4969	2	N	-0-					-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4958	2	N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	349	1	5273	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

05	45032 X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
06	39990 X	39938	-0-	-52	-0-	39938	2			N	-0-					-0-
07	41323 X	36251	-0-	-5072	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
08	41323 X	37834	-0-	-3489	-0-	37834	2			N	-0-					-0-
09	39990 X	31153	-0-	-8837	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
*10	41323 X	29665	-0-	-11658	-0-	29665	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					102
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					102
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					102
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					102
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					102
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					1
06	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	8277 X	8137	-0-	-140	-0-	8137	2			Y	-0-					1
*08	8277 X	7926	-0-	-351	-0-	7926	2			Y	-0-					1
*09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			Y	-0-					1
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	323	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	179	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	182	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	186	1	2755	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	2922	-0-	-891	-0-	181	1	2741	2	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1751	-0-	-295	-0-	1751	2		N	-0-			115
06	1920 N	1344	-0-	-576	-0-	1344	2		N	-0-			115
07	1891 N	881	-0-	-1010	-0-	881	2		N	-0-			115
08	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2		N	-0-			115
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			115
*10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

05	2201 N	1447	-0-	-754	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1530	-0-	-600	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1345	-0-	-763	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
*10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	1	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	519	-0-	-690	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
06	15780 X	15390	-0-	-390	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	15102	-0-	-1204	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
08	16306 X	14193	-0-	-2113	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15780 X	13774	-0-	-2006	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
*10	16306 X	13930	-0-	-2376	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	2	9	9	N	8					79
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1953	2	13	9	N	12					91
07	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1984	2	9	9	N	8					99
08	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1826	2	6	9	N	5					104
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	N	8	90	1			22
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2029	2	14	9	N	13					35

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					23
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	227	2	11	9	N	10					33
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	177	2	9	9	N	8					41
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	297	2	9	9	N	8					49
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	N	17					66
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					76

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					30
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					30
*07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					30
*08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					30
*09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			18
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			18
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			18
08	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2		N	-0-			18
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			18
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619

MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-					8
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	279	2	13	9	Y	12					20
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15					35
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					35
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					36
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	Y	11	24	1			23

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	4	-0-	-2352	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					62
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					62
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					62
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					62
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					62

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					80
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					82
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					82
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
*09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					82
10	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					82

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20	173	1			129
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13					142
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2079	2	12	9	Y	11	1	1			152
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	Y	20					172
*09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	Y	8					180
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17					197

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					16
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5092	2	28	9	Y	25					41
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5408	2	32	9	Y	29					70
08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					70
*09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5071	2	2	9	Y	2					72
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4868	2	24	9	Y	22	48	1			46

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					1
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					1
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					1
*09	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					1
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					47
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			Y	-0-					47
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			Y	-0-					47
08	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			Y	-0-					47
*09	3090 X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			Y	-0-					47
10	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					47

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					1
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	Y	1					1
*09	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			Y	-0-					1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					1

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					202
06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2			Y	-0-					202
07	310 N	192	-0-	-118	-0-	190	2	2	9	Y	2	167	1			37
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					37
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					37

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-	1	1			13
06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			Y	-0-					13
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					13
08	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9131	2	1	9	Y	1					14
*09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			Y	-0-					14
10	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					14

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	248	1	2861	2	Y	26	172	1			77
						29	9									
06	2610 N	2451	-0-	-159	-0-	240	1	2198	2	Y	12					89
						13	9									
07	2945 X	1865	-0-	-1080	-0-	248	1	1611	2	Y	5					94
						6	9									
08	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	248	1	1587	2	Y	12					106
						13	9									
*09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	240	1	2343	2	Y	19					125
						21	9									
10	2945 X	1985	-0-	-960	-0-	248	1	1729	2	Y	7					132
						8	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					35
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	784	2	32	9	Y	29					64
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5					69
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	452	2	1	9	Y	1					70
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	Y	7					77
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	733	2	30	9	Y	27					104

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

05	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			Y	-0-					2
06	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					2
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1643	2	20	9	Y	18					20
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					20
*09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					20
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					20

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

05	930 N	687	-0-	-243	-0-	667	2	20	9	Y	18					157
06	900 N	252	-0-	-648	-0-	201	2	51	9	Y	46	178	1			25
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	803	2	10	9	Y	9					34
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2851	2	9	9	Y	8					42
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					50
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12					62

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

05	4309 X	3307	-0-	-1002	-0-	3306	2	1	9	Y	1	1	1			36
06	4740 X	3304	-0-	-1436	-0-	3245	2	59	9	Y	54					90
07	4898 X	2201	-0-	-2697	-0-	2128	2	73	9	Y	66	1	1			155
08	4898 X	2942	-0-	-1956	-0-	2942	2			Y	-0-					155
*09	3300 X	3171	-0-	-129	-0-	3165	2	6	9	Y	5	1	1			159
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	Y	48	106	1			101

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	372	1	2565	2	Y	38					157
						42	9									
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	Y	50					207
						55	9									
07	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	372	1	2969	2	Y	31	182	1			56
						34	9									
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	372	1	3037	2	Y	44					100
						48	9									
*09	3540 X	2835	-0-	-705	-0-	360	1	2438	2	Y	34					134
						37	9									
10	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	372	1	2631	2	Y	30					164
						33	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

05	4774 X	3193	-0-	-1581	-0-	3149	2	44	9	Y	40	1	1			198
06	4380 X	3353	-0-	-1027	-0-	3309	2	44	9	Y	40					238
07	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3249	2	48	9	Y	44	178	1			104
08	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	2887	2	43	9	Y	39					143
*09	3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2588	2	41	9	Y	37	1	1			179
10	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	2357	2	47	9	Y	43	150	1			72

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

05	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	3759	2	56	9	Y	51					197
06	4050 X	3859	-0-	-191	-0-	3811	2	48	9	Y	44					241
07	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3779	2	26	9	Y	24	185	1			80
08	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3753	2	68	9	Y	62					142
*09	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	3607	2	59	9	Y	54	1	1			195
10	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3658	2	47	9	Y	43					238

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	496	1	2404	2	Y	35					160
						39	9									
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	480	1	2038	2	Y	29					189
						32	9									
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	496	1	2496	2	Y	36					225
						40	9									
08	3100 N	3772	-0-	672	672	496	1	3224	2	Y	47					272
						52	9									
*09	3000 N	2603	-0-	-397	275	480	1	2095	2	Y	25	169	1			128
						28	9									
10	3100 N	2911	-0-	-189	86	496	1	2374	2	Y	37					165
						41	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

05	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	2076	2	65	9	Y	59	177	1			112
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1955	2	24	9	Y	22					134
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26					160
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2266	2	55	9	Y	50					210
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1975	2	54	9	Y	49					259
10	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1844	2	20	9	Y	18					277

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	2911	2	25	9	Y	23					284
06	3600	X	992	-0-	-2608	-0-	991	2	1	9	Y	1	168	1			117
07	2139	X	1730	-0-	-409	-0-	1721	2	9	9	Y	8					125
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29					154
*09	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	2472	2	12	9	Y	11					165
10	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2693	2	30	9	Y	27					192

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2176	2	41	9	Y	37	178	1			87
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	2	33	9	Y	30	1	1			116
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5412	2	81	9	Y	74	1	1			189
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4697	2	25	9	Y	23	1	1			211
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4089	2	144	9	Y	131	1	1			341
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4020	2	98	9	Y	89	347	1			83

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5603	2	89	9	Y	81	179	1			67
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5151	2	135	9	Y	123					190
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4883	2	123	9	Y	112	178	1			124
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4303	2	147	9	Y	134	184	1			74
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4086	2	52	9	Y	47					121
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4074	2	48	9	Y	44					165

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3868	2	66	9	Y	60	4	1			211
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2724	2	86	9	Y	78	176	1			113
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3707	2	69	9	Y	63	4	1			172
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3999	2	83	9	Y	75	2	1			245
*09	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	3630	2	69	9	Y	63	181	1			127
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3922	2	81	9	Y	74	2	1			199

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	2213	2	58	9	Y	53					220
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1904	2	52	9	Y	47	172	1			95
07	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1736	2	50	9	Y	45					140
08	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	1771	2	57	9	Y	52					192
*09	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	1678	2	42	9	Y	38					230
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1709	2	28	9	Y	25					255

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3144	-0-	-3273	-0-	224	1	2892	2	Y	25	93	1			18
							28	9									
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	240	1	7189	2	Y	87	1	1			104
							96	9									
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	248	1	7653	2	Y	82					186
							90	9									
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	248	1	6825	2	Y	67	184	1			69
							74	9									
*09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	240	1	6634	2	Y	72					141
							79	9									
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	248	1	6712	2	Y	75	180	1			36
							83	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	253	1	3018	2	Y	38					137
							42	9									
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	240	1	2485	2	Y	55					192
							61	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	248	1	2866	2	Y	50					242
							55	9									
08	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	248	1	2235	2	Y	40					282
							44	9									
*09	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	221	1	2488	2	Y	3					285
							3	9									
10	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	253	1	2475	2	Y	1	181	1			105
							1	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

05	4774	X	4266	-0-	-508	-0-	4264	2	2	9	Y	2					157
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4072	2	14	9	Y	13					170
07	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	4047	2	11	9	Y	10					180
08	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3672	2	21	9	Y	19	169	1			30
*09	4290	X	3502	-0-	-788	-0-	3489	2	13	9	Y	12					42
10	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4195	2	20	9	Y	18					60

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1526	2	34	9	Y	31					140
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	Y	27					167
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1434	2	31	9	Y	28					195
08	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1117	2	25	9	Y	23	174	1			44
*09	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	1251	2	31	9	Y	28					72
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1315	2	36	9	Y	33					105

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

05	3007	X	2333	-0-	-674	-0-	2244	2	89	9	Y	81	258	1			67
06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	2015	2	79	9	Y	72	44	1			95
07	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2133	2	120	9	Y	109	88	1			116
08	2325	X	1741	-0-	-584	-0-	1650	2	91	9	Y	83	44	1			155
*09	2250	X	2168	-0-	-82	-0-	2051	2	117	9	Y	106	85	1			176
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2170	2	86	9	Y	78	43	1			211

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

05	17701	X	16479	-0-	-1222	-0-	16076	2	403	9	Y	366	420	1			254
06	17130	X	15820	-0-	-1310	-0-	15487	2	333	9	Y	303	215	1			342
07	17360	X	15983	-0-	-1377	-0-	15656	2	327	9	Y	297	236	1			403
08	16771	X	15478	-0-	-1293	-0-	15274	2	204	9	Y	185	210	1			378
*09	15960	X	15528	-0-	-432	-0-	15154	2	374	9	Y	340	363	1			355
10	16492	X	15924	-0-	-568	-0-	15550	2	374	9	Y	340	387	1			308

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7525	2	61	9	Y	55	177	1			78
06	7650	X	6909	-0-	-741	-0-	6853	2	56	9	Y	51					129
07	8370	X	6667	-0-	-1703	-0-	6605	2	62	9	Y	56					185
08	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	6725	2	51	9	Y	46	161	1			70
*09	8100	X	6685	-0-	-1415	-0-	6608	2	77	9	Y	70					140
10	7595	X	7075	-0-	-520	-0-	7014	2	61	9	Y	55					195

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	3480	2	30	9	N	27	38	1			113
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3821	2	41	9	N	37	21	1			129
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4107	2	45	9	N	41	42	1			128
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4053	2	33	9	N	30	21	1			137
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3867	2	45	9	N	41	41	1			137
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4706	2	52	9	N	47	21	1			163

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11701	2	206	9	Y	187	172	1			405
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10005	2	215	9	Y	195	173	1			427
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	10995	2	210	9	Y	191	173	1			445
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11197	2	195	9	Y	177	183	1			439
*09	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11027	2	176	9	Y	160	179	1			420
10	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11734	2	210	9	Y	191	179	1			432

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					185
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					185
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	288	2	28	9	N	25					210
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					210
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	585	2	26	9	N	24					234
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					237

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					88
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					88
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					88
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					88
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					88

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9467	-0-	-81	-0-	9357	2	110	9	N	100	170	1			52
06	9240	X	7723	-0-	-1517	-0-	7626	2	97	9	N	88					140
07	9548	X	7628	-0-	-1920	-0-	7549	2	79	9	N	72	177	1			35
08	9455	X	7139	-0-	-2316	-0-	7060	2	79	9	N	72					107
*09	9150	X	6133	-0-	-3017	-0-	6075	2	58	9	N	53					160
10	9455	X	7351	-0-	-2104	-0-	7265	2	86	9	N	78	176	1			62

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2703	2	98	9	N	89	1	1			236
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2569	2	90	9	N	82	169	1			149
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	181	1			59
08	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1481	2	96	9	N	87					146
*09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2463	2	89	9	N	81	1	1			226
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2424	2	96	9	N	87	180	1			133

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5705	2	88	9	N	80	170	1			52
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5479	2	86	9	N	78					130
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5596	2	99	9	N	90					220
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5008	2	91	9	N	83	178	1			125
*09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4806	2	92	9	N	84	180	1			29
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4971	2	99	9	N	90					119

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	496	1	6760	2	Y	94					333
							103	9									
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	480	1	6709	2	Y	90	172	1			251
							99	9									
07	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	496	1	6689	2	Y	83					334
							91	9									
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	489	1	6798	2	Y	71	179	1			226
							78	9									
*09	7290	X	6790	-0-	-500	-0-	480	1	6234	2	Y	69	183	1			112
							76	9									
10	7533	X	4991	-0-	-2542	-0-	496	1	4422	2	Y	66					178
							73	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3597	2	77	9	Y	70	170	1			81
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3133	2	97	9	Y	88	1	1			168
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4178	2	103	9	Y	94	179	1			83
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3456	2	80	9	Y	73	1	1			155
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3494	2	80	9	Y	73	180	1			48
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3484	2	86	9	Y	78	1	1			125

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

05	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2190	2	178	9	Y	162	270	1			113
06	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1753	2	175	9	Y	159	51	1			221
07	2945	X	1994	-0-	-951	-0-	1776	2	218	9	Y	198	273	1			146
08	2945	X	1472	-0-	-1473	-0-	1251	2	221	9	Y	201	226	1			121
*09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2146	2	233	9	Y	212	154	1			179
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2406	2	182	9	Y	165	218	1			126

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

05	8525	X	7911	-0-	-614	-0-	7765	2	146	9	N	133	169	1			292
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9952	2	84	9	N	76					368
07	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9467	2	76	9	N	69	187	1			250
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9114	2	96	9	N	87					337
*09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8576	2	78	9	N	71					408
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9029	2	76	9	N	69	177	1			300

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004 X	3382	-0-	-11622	-0-	3181	2	201	9	Y	183	171	1			140
06	14520 X	364	-0-	-14156	-0-	296	2	68	9	Y	62	1	1			201
07	14167 X	4608	-0-	-9559	-0-	4362	2	246	9	Y	224	180	1			245
08	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11434	2	574	9	Y	522	542	1			225
*09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9976	2	508	9	Y	462	535	1			152
10	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9272	2	564	9	Y	513	542	1			123

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

05	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	24832	2	568	9	Y	516	683	1			129
06	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	23480	2	510	9	Y	464	357	1			236
07	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	21728	2	513	9	Y	466	532	1			170
08	18352 X	16843	-0-	-1509	-0-	16520	2	323	9	Y	294	348	1			116
*09	17760 X	16386	-0-	-1374	-0-	16049	2	337	9	Y	306	169	1			253
10	18352 X	17601	-0-	-751	-0-	17225	2	376	9	Y	342	528	1			67

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

05	40486 X	33931	-0-	-6555	-0-	32350	2	1581	9	N	1437	1462	1			223
06	37050 X	31501	-0-	-5549	-0-	30160	2	1341	9	N	1219	1204	1			238
07	37541 X	31417	-0-	-6124	-0-	30033	2	1384	9	N	1258	1366	1			130
08	37541 X	31506	-0-	-6035	-0-	30176	2	1330	9	N	1209	1047	1			292
*09	32850 X	29457	-0-	-3393	-0-	28289	2	1168	9	N	1062	1220	1			134
10	33945 X	29734	-0-	-4211	-0-	28555	2	1179	9	N	1072	1061	1			145

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

05	50034 X	42175	-0-	-7859	-0-	40514	2	1661	9	N	1510	1531	1			246
06	45450 X	39465	-0-	-5985	-0-	37947	2	1518	9	N	1380	1574	1			52
07	45632 X	39074	-0-	-6558	-0-	37648	2	1426	9	N	1296	1207	1			141
08	45632 X	38243	-0-	-7389	-0-	36800	2	1443	9	N	1312	1226	1			227
*09	40800 X	35173	-0-	-5627	-0-	33799	2	1374	9	N	1249	1244	1			232
10	42160 X	35635	-0-	-6525	-0-	34223	2	1412	9	N	1284	1251	1			265

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

05	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	1746	2	14	9	Y	13	88	1			66
06	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	1659	2	41	9	Y	37					103
07	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3390	1662	2	28	9	Y	25					128
08	DLQ G-10	1743	-0-	1743	5133	1702	2	41	9	Y	37	75	1			90
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	6736	1596	2	7	9	Y	6					96
10	3100 N	1673	-0-	-1427	5309	1621	2	52	9	Y	47					143

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	335	1	1243	2	N	21					103
						23	9									
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	324	1	1132	2	N	30	97	1			36
						33	9									
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	335	1	1177	2	N	29					65
						32	9									
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	18					83
						20	9									
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	324	1	1103	2	N	24					107
						26	9									
10	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	335	1	941	2	N	26	91	1			42
						29	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12	99	1			8
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	786	2	31	9	N	28					36
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	N	13					49
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21					70
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					76
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13					89

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	878	1	3512	2	N	41					170
						45	9									
06	4410 X	4276	-0-	-134	-0-	850	1	3342	2	N	76	95	1			151
						84	9									
07	4557 X	4243	-0-	-314	-0-	878	1	3314	2	N	46					197
						51	9									
08	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	878	1	3249	2	N	40	174	1			63
						44	9									
09	4350 X	4017	-0-	-333	-0-	850	1	3105	2	N	56					119
						62	9									
10	4433 X	3954	-0-	-479	-0-	878	1	3013	2	N	57	99	1			77
						63	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

05	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9290	2	308	9	N	280	366	1			186
06	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	8917	2	270	9	N	245	182	1			249
07	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9381	2	232	9	N	211	173	1			287
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4886	2	173	9	N	157	185	1			259
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3661	2	124	9	N	113					372
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					372

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6812	2	119	9	N	108					345
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6231	2	44	9	N	40	182	1			203
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6150	2	80	9	N	73					276
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5672	2	70	9	N	64					340
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6080	2	85	9	N	77	183	1			234
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					234

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

05	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7696	-0-	-581	-0-	7696	2			N	-0-					266
06	8100	X	7383	-0-	-717	-0-	7383	2			N	-0-					266
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					266
08	8959	X	8577	-0-	-382	-0-	8577	2			N	-0-					266
09	8670	X	8423	-0-	-247	-0-	8423	2			N	-0-					266
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11577	-0-	-172	-0-	11577	2			N	-0-					30
06	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					30
07	11749	X	11367	-0-	-382	-0-	11367	2			N	-0-					30
08	11563	X	10541	-0-	-1022	-0-	10522	2	19	9	N	17					47
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					47
10	11563	X	11387	-0-	-176	-0-	11387	2			N	-0-					47

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					143
06	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	5648	2	4	9	N	4					147
07	6448	X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					147
08	6448	X	5168	-0-	-1280	-0-	5168	2			N	-0-					147
09	6240	X	5017	-0-	-1223	-0-	5017	2			N	-0-					147
10	6200	X	4965	-0-	-1235	-0-	4965	2			N	-0-					147

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6627	-0-	-1216	-0-	6627	2			N	-0-					135
06	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2			N	-0-					135
07	7843	X	7310	-0-	-533	-0-	7310	2			N	-0-					135
08	7688	X	6727	-0-	-961	-0-	6727	2			N	-0-					135
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					135
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					135

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	3789	2			N	-0-					92
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	2			N	-0-					92
07	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					92
08	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3228	2	14	9	N	13					105
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					105
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					105

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					131
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					131
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-					131
08	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					131
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					131
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					131

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920 X	9764	-0-	-156	-0-	9764	2			N	-0-					123
06	9720 X	9445	-0-	-275	-0-	9353	2	92	9	N	84					207
07	10044 X	9699	-0-	-345	-0-	9626	2	73	9	N	66	143	1			130
08	10044 X	9103	-0-	-941	-0-	9051	2	52	9	N	47					177
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					177
10	9765 X	9638	-0-	-127	-0-	9525	2	113	9	N	103					280

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

05	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	3293	2			N	-0-					113
06	3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667	2			N	-0-					113
07	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961	2			N	-0-					113
08	3410 X	2773	-0-	-637	-0-	2773	2			N	-0-					113
09	3300 X	2971	-0-	-329	-0-	2971	2			N	-0-					113
10	3286 X	3115	-0-	-171	-0-	3115	2			N	-0-					113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					3
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					3
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					3
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					3
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					3
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	409	2	33	9	N	30	91	1			31
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	N	6					37
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	480	2	22	9	N	20					57
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	498	2	28	9	N	25					82
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	2	26	9	N	24					106
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					106

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					7
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					7
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	477	2	15	9	N	14					21
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	N	11					32
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					35
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					35

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					72
06	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					72
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	2	50	9	N	45					117
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	N	36					153
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	426	2	48	9	N	44					197
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					197

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					57
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					57
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					57
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	775	1	7722	2	N	151	198	1			356
							166	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	750	1	6842	2	N	126	183	1			299
							139	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	775	1	6928	2	N	128					427
							141	9									
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	775	1	5969	2	N	110	194	1			343
							121	9									
*09	7710	X	7603	-0-	-107	-0-	750	1	6713	2	N	127	173	1			297
							140	9									
10	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	775	1	6560	2	N	151	186	1			262
							166	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	244	1	4193	2	Y	74					215
							81	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	237	1	3795	2	Y	64	181	1			98
							70	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	248	1	3890	2	Y	67					165
							74	9									
08	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	248	1	3528	2	Y	72	161	1			76
							79	9									
*09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	240	1	3764	2	Y	55					131
							61	9									
10	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	237	1	3626	2	Y	60					191
							66	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	775	1	3914	2	N	123	198	1			190
							135	9									
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	750	1	3672	2	N	110					300
							121	9									
07	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	350	1	3869	2	N	78	188	1			190
							86	9									
08	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	4374	2	150	9	N	136					326
*09	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	4063	2	73	9	N	66	177	1			215
10	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	4220	2	96	9	N	87					302

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

05	5580	X	4623	-0-	-957	-0-	4572	2	51	9	N	46					231
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6668	2	89	9	N	81	184	1			128
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6608	2	54	9	N	49					177
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5386	2	29	9	N	26					203
*09	5400	X	4838	-0-	-562	-0-	4784	2	54	9	N	49					252
*10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5541	2	54	9	N	49	185	1			116

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	775	1	2983	2	N	58					396
							64	9									
06	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	750	1	2834	2	N	82	376	1			102
							90	9									
07	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	775	1	2935	2	N	61					163
							67	9									
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	631	1	3069	2	N	78					241
							86	9									
*09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	750	1	3410	2	N	81					322
							89	9									
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	775	1	3498	2	N	85					407
							94	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	248	1	3570	2	Y	41					159
							45	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	3961	2	Y	38					197
							42	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	248	1	4384	2	Y	42					239
							46	9									
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	248	1	4727	2	Y	27	181	1			85
							30	9									
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	240	1	4759	2	Y	34					119
							37	9									
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	248	1	5052	2	Y	40					159
							44	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	2	Y	16					183
							18	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	295	1	3815	2	Y	-0-					183
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	297	1	3507	2	Y	6					189
							7	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	232	1	2864	2	Y	21	173	1			37
							23	9									
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	309	1	3064	2	Y	74					111
							81	9									
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	274	1	2790	2	Y	38					149
							42	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

05	14B2 EXT		46009	-0-	46009	46009	42896	2	3113	9	Y	2830	2418	1			412
06	14B2 EXT		5029	-0-	5029	51038	4741	2	288	9	Y	262	509	1			165
07	14B2 EXT		18	-0-	18	51056	18	2			Y	-0-					165
08	14B2 EXT		122	-0-	122	51178	115	2	7	9	Y	6	128	1			43
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51178					Y	-0-					43
*10	51178	X	-0-	-0-	-51178	-0-					Y	-0-					43

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	31	1	4374	2	N	60	190	1			226
							66	9									
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	29	1	3903	2	N	50	189	1			87
							55	9									
07	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	31	1	3968	2	N	54					141
							59	9									
08	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	30	1	3930	2	N	50					191
							55	9									
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	59					250
							65	9									
10	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	31	1	4312	2	N	63	183	1			130
							69	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

05	6293	X	4256	-0-	-2037	-0-	30	1	4110	2	N	105					297
							116	9									
06	5010	X	4909	-0-	-101	-0-	28	1	4798	2	N	75	195	1			177
							83	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5577	2	N	103					280
							113	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	31	1	5399	2	N	64	196	1			148
							70	9									
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	30	1	5011	2	N	80					228
							88	9									
10	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	31	1	5153	2	N	90	186	1			132
							99	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					33
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					33
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					33
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					33
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

05	6386	X	5710	-0-	-676	-0-	335	1	5176	2	Y	181	222	1			81
							199	9									
06	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	324	1	5582	2	Y	158	109	1			130
							174	9									
07	DLQ G-10		5881	-0-	5881	11961	335	1	5369	2	Y	161	219	1			72
							177	9									
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	17755	335	1	5299	2	Y	145	109	1			108
							160	9									
09	DLQ G-10		6222	-0-	6222	23977	324	1	5755	2	Y	130	111	1			127
							143	9									
10	29867	X	5890	-0-	-23977	-0-	335	1	5400	2	Y	141	110	1			158
							155	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	796	1	2290	2	N	69	94	1			52
						76	9									
06	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	770	1	2295	2	N	68					120
						75	9									
07	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	796	1	2119	2	N	64					184
						70	9									
08	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	796	1	2354	2	N	61	194	1			51
						67	9									
09	3150 X	2185	-0-	-965	-0-	770	1	1363	2	N	47					98
						52	9									
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	796	1	3587	2	N	74					172
						81	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

05	3100 N	4398	-0-	1298	3146	4301	2	97	9	N	88	98	1			50
06	7283 X	4137	-0-	-3146	-0-	4035	2	102	9	N	93					143
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4139	2	86	9	N	78					221
08	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	350	2	1	9	N	1	168	1			54
09	1800 X	488	-0-	-1312	-0-	487	2	1	9	N	1					55
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3160	2	102	9	N	93					148

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	539	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	522	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3380	539	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2625	-0-	2625	6005	539	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2059	-0-	2059	8064	522	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	10361 X	2297	-0-	-8064	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

05	4154 X	270	-0-	-3884	-0-	270	1			N	-0-					87
06	2430 X	153	-0-	-2277	-0-	153	2			N	-0-					87
07	2511 X	225	-0-	-2286	-0-	225	2			N	-0-					87
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	299	2			N	-0-					87
09	1770 X	245	-0-	-1525	-0-	245	2			N	-0-					87
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					87

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

05	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	4720	2	140	9	N	127	300	1			56
06	5220 X	4436	-0-	-784	-0-	4314	2	122	9	N	111					167
07	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4816	2	118	9	N	107	192	1			82
08	4867 X	4419	-0-	-448	-0-	4290	2	129	9	N	117					199
09	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	4111	2	105	9	N	95	192	1			102
10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5428	2	135	9	N	123	192	1			33

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	870	-0-	-2044	-0-	870	1			N	-0-					140
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	36	1			104
07	2232 X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					104
08	1178 X	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-					104
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					104
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					104

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	707	1	3868	2	N	129	167	1			96
						142	9									
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	684	1	3903	2	N	123					219
						135	9									
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	707	1	4138	2	N	142	194	1			167
						156	9									
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	707	1	3787	2	N	105					272
						116	9									
09	4200 X	3648	-0-	-552	-0-	684	1	2908	2	N	51	191	1			132
						56	9									
10	4340 X	3810	-0-	-530	-0-	707	1	3011	2	N	84					216
						92	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	707	1	1887	2	N	134	313	1			68
						147	9									
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	N	135					203
						149	9									
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	707	1	2217	2	N	144	187	1			160
						158	9									
08	3100 N	3683	-0-	583	583	707	1	2829	2	N	134	192	1			102
						147	9									
09	3000 N	3014	-0-	14	597	684	1	2183	2	N	134					236
						147	9									
10	3100 N	2708	-0-	-392	205	707	1	1833	2	N	153	194	1			195
						168	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	372	1	927	2	N	5	120	1			31
							6	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	360	1	1077	2	N	-0-					31
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	372	1	898	2	N	-0-					31
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	372	1	912	2	N	-0-					31
09	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	360	1	762	2	N	-0-					31
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	372	1	692	2	N	-0-					31

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	878	1	1781	2	N	107	172	1			84
							118	9									
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	850	1	1660	2	N	126	178	1			32
							139	9									
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	878	1	1873	2	N	107					139
							118	9									
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	878	1	1438	2	N	87					226
							96	9									
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	850	1	1786	2	N	133	164	1			195
							146	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	878	1	1793	2	N	101	187	1			109
							111	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	539	1	1933	2	Y	197	354	1			52
							217	9									
06	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	2105	522	1	1401	2	Y	165					217
							182	9									
07	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	4299	539	1	1458	2	Y	179	195	1			201
							197	9									
08	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	6073	539	1	1038	2	Y	179	191	1			189
							197	9									
09	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	7732	522	1	1012	2	Y	114	194	1			109
							125	9									
*10	9400	X	1668	-0-	-7732	-0-	539	1	990	2	Y	126					235
							139	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3138	2	88	9	N	80					107
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3890	2	109	9	N	99					206
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4012	2	135	9	N	123	192	1			137
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3662	2	139	9	N	126	171	1			92
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3613	2	138	9	N	125	162	1			55
10	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2817	2	112	9	N	102					157

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	335	1	4249	2	N	94	160	1			149
							103	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	324	1	4204	2	N	97					246
							107	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3747	2	N	62	186	1			122
							68	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3718	2	N	88					210
							97	9									
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	324	1	2743	2	N	55	184	1			81
							61	9									
10	3007	X	1912	-0-	-1095	-0-	335	1	1537	2	N	36					117
							40	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	707	1	5874	2	N	157	244	1			23
						173	9									
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	684	1	4225	2	N	63					86
						69	9									
07	6603 X	4789	-0-	-1814	-0-	707	1	3974	2	N	98					184
						108	9									
08	6758 X	5187	-0-	-1571	-0-	707	1	4364	2	N	105	188	1			101
						116	9									
09	6540 X	4354	-0-	-2186	-0-	684	1	3565	2	N	95					196
						105	9									
10	6758 X	3906	-0-	-2852	-0-	707	1	3101	2	N	89	194	1			91
						98	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1079	1	3387	2	N	71	135	1			58
						78	9									
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	1044	1	4154	2	N	109					167
						120	9									
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1079	1	3058	2	N	82	185	1			64
						90	9									
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1079	1	3162	2	N	106					170
						117	9									
09	3150 X	2343	-0-	-807	-0-	1044	1	1226	2	N	66					236
						73	9									
10	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	1079	1	1730	2	N	115	188	1			163
						127	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	707	1	2119	2	N	56	97	1			53
						62	9									
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	684	1	2182	2	N	54	48	1			59
						59	9									
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	707	1	2399	2	N	56					115
						62	9									
08	2697 X	2657	-0-	-40	-0-	707	1	1896	2	N	49	50	1			114
						54	9									
09	2610 X	1657	-0-	-953	-0-	684	1	908	2	N	59	84	1			89
						65	9									
10	2697 X	1716	-0-	-981	-0-	707	1	951	2	N	53	68	1			74
						58	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1079	1	5204	2	N	173	185	1			129
							190	9									
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1044	1	5009	2	N	175	194	1			110
							193	9									
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1079	1	5565	2	N	194	186	1			118
							213	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1079	1	5309	2	N	178	191	1			105
							196	9									
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1044	1	3551	2	N	185	188	1			102
							204	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1079	1	3617	2	N	183	195	1			90
							201	9									

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

05	5735	X	5053	-0-	-682	-0-	878	1	4029	2	Y	133					230
							146	9									
06	DLQ G-10		4986	-0-	4986	4986	850	1	4019	2	Y	106	140	1			196
							117	9									
07	DLQ G-10		4533	-0-	4533	9519	878	1	3511	2	Y	131	131	1			196
							144	9									
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	14090	878	1	3557	2	Y	124	136	1			184
							136	9									
09	DLQ G-10		4870	-0-	4870	18960	850	1	3926	2	Y	85	138	1			131
							94	9									
*10	24031	X	5071	-0-	-18960	-0-	878	1	4073	2	Y	109	130	1			110
							120	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

05	9672	X	9249	-0-	-423	-0-	9107	2	142	9	Y	129	158	1			58
06	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	9012	2	124	9	Y	113	78	1			93
07	DLQ G-10		9114	-0-	9114	18250	8987	2	127	9	Y	115	156	1			52
08	DLQ G-10		9070	-0-	9070	27320	8957	2	113	9	Y	103	78	1			77
09	DLQ G-10		9050	-0-	9050	36370	8948	2	102	9	Y	93	79	1			91
*10	45107	X	8737	-0-	-36370	-0-	8627	2	110	9	Y	100	78	1			113

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

05	4247	X	2302	-0-	-1945	-0-	2221	2	81	9	N	74	167	1			102
06	4110	X	2139	-0-	-1971	-0-	2072	2	67	9	N	61					163
07	2852	X	2142	-0-	-710	-0-	2065	2	77	9	N	70					233
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1079	1	3441	2	N	42	183	1			92
							46	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1044	1	2411	2	N	53					145
							58	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1079	1	2496	2	N	63					208
							69	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1079	1	2480	2	N	160	180	1			122
							176	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1044	1	2018	2	N	113	151	1			84
							124	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1079	1	2638	2	N	134					218
							147	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1079	1	2282	2	N	169	187	1			200
							186	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1044	1	2257	2	N	136	181	1			155
							150	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1079	1	2177	2	N	138	191	1			102
							152	9									

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

05	2759	X	1335	-0-	-1424	-0-	1311	2	24	9	N	22	68	1			100
06	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	2225	2	77	9	N	70					170
07	2759	X	1433	-0-	-1326	-0-	1420	2	13	9	N	12					182
08	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1504	2	1	9	N	1					183
09	2310	X	1556	-0-	-754	-0-	1549	2	7	9	N	6					189
10	2387	X	1584	-0-	-803	-0-	1556	2	28	9	N	25					214

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1079	1	3225	2	N	264	212	1			111
							290	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1044	1	2990	2	N	268	354	1			25
							295	9									
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1079	1	2791	2	N	229	175	1			79
							252	9									
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	1079	1	3027	2	N	255	192	1			142
							281	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1044	1	3146	2	N	274	375	1			41
							301	9									
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1079	1	3118	2	N	261	137	1			165
							287	9									

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1079	1	2290	2	N	156	158	1			87
							172	9									
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2107	2	N	135	181	1			41
							149	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1079	1	2259	2	N	195	180	1			56
							215	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1079	1	2471	2	N	146	187	1			15
							161	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1044	1	2613	2	N	167	162	1			20
							184	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1079	1	2535	2	N	182	54	1			148
							200	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1079	1	1786	2	N	139	101	1			46
							153	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1044	1	2084	2	N	120	146	1			20
							132	9									
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	707	1	1669	2	N	119					139
							131	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	707	1	1527	2	N	117	139	1			117
							129	9									
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	684	1	2133	2	N	140	138	1			119
							154	9									
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	707	1	1910	2	N	119	127	1			111
							131	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

05	3100	N	587	-0-	-2513	9797	476	2	111	9	N	101	123	1			172
06	3000	N	1260	-0-	-1740	8057	1075	2	185	9	N	168	185	1			155
07	8540	X	483	-0-	-8057	-0-	447	2	36	9	N	33					188
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	100	1			88
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	650	2	34	9	N	31					119
*10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					119

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1079	1	6366	2	N	50	167	1			72
							55	9									
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	1044	1	5875	2	N	66					138
							73	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1079	1	5881	2	N	56					194
							62	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1079	1	5544	2	N	57	189	1			62
							63	9									
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1044	1	3523	2	N	61					123
							67	9									
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1079	1	3767	2	N	63					186
							69	9									

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

05	3100	N	3810	-0-	710	710	1079	1	2544	2	N	170	237	1			70
							187	9									
06	3000	N	3411	-0-	411	1121	1044	1	2237	2	N	118					188
							130	9									
07	3100	N	3569	-0-	469	1590	1079	1	2301	2	N	172	195	1			165
							189	9									
08	4992	X	3402	-0-	-1590	-0-	1079	1	2163	2	N	145	190	1			120
							160	9									
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1044	1	1183	2	N	118					238
							130	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1079	1	1255	2	N	132	188	1			182
							145	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1079	1	4907	2	N	282	375	1			125
							310	9									
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1044	1	4715	2	N	264	186	1			203
							290	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1079	1	4780	2	N	282	191	1			294
							310	9									
08	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	1079	1	4627	2	N	245	380	1			159
							270	9									
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1044	1	4669	2	N	263	188	1			234
							289	9									
10	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	1079	1	4752	2	N	266	388	1			112
							293	9									

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1370	2	295	9	N	268	366	1			103
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1632	2	277	9	N	252	185	1			170
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1180	2	217	9	N	197	182	1			185
08	1674	N	240	-0-	-1434	-0-	72	2	168	9	N	153	191	1			147
09	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	1248	2	238	9	N	216	191	1			172
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	870	2	303	9	N	275	386	1			61

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7961	2	116	9	N	105	182	1			252
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7521	2	108	9	N	98					350
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7544	2	141	9	N	128	186	1			292
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7197	2	84	9	N	76					368
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7374	2	110	9	N	100	188	1			280
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					280

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	2	65	9	N	59					300
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3207	2	62	9	N	56	166	1			190
07	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	3068	2	70	9	N	64					254
08	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2820	2	54	9	N	49	183	1			120
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3477	2	65	9	N	59					179
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					179

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3875	2	44	9	N	40	179	1			124
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4038	2	68	9	N	62					186
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3973	2	46	9	N	42					228
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4312	2	67	9	N	61	186	1			103
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4104	2	70	9	N	64					167
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					167

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4147	2	84	9	N	76	88	1			53
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3748	2	91	9	N	83					136
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4488	2	117	9	N	106	187	1			55
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4290	2	100	9	N	91	100	1			46
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4153	2	102	9	N	93					139
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					139

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	37	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	2			N	-0-					314
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					314
07	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	897	2	1	9	N	1					315
08	2480	X	1092	-0-	-1388	-0-	1090	2	2	9	N	2					317
09	1890	X	294	-0-	-1596	-0-	294	2			N	-0-					317
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					317

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5296	2	101	9	N	92	184	1			178
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5331	2	107	9	N	97					275
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5433	2	121	9	N	110	180	1			205
08	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5037	2	74	9	N	67					272
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5151	2	88	9	N	80	190	1			162
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					162

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3322	2	179	9	N	163	149	1			109
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2394	2	110	9	N	100	165	1			44
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2897	2	151	9	N	137					181
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	290	1			52
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3290	2	164	9	N	149					201
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					201

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5598	2	55	9	N	50	212	1			114
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4975	2	112	9	N	102					216
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6030	2	178	9	N	162	193	1			185
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5507	2	151	9	N	137	167	1			155
*09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7369	2	163	9	N	148	187	1			116
*10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6777	2	142	9	N	129					245

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5949	-0-	-1429	-0-	5783	2	166	9	N	151	177	1			238
06	7140	X	4902	-0-	-2238	-0-	4790	2	112	9	N	102	181	1			159
07	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6006	2	99	9	N	90					249
08	6665	X	1805	-0-	-4860	-0-	1769	2	36	9	N	33					282
09	6450	X	6185	-0-	-265	-0-	6036	2	149	9	N	135					417
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					417

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11443	2	509	9	N	463	559	1			473
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	11864	2	477	9	N	434	360	1			547
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12048	2	413	9	N	375	540	1			382
08	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11616	2	393	9	N	357	174	1			565
09	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11204	2	470	9	N	427	362	1			630
*10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	11904	2	453	9	N	412	539	1			503

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2375	2	108	9	N	98	306	1			82
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2467	2	101	9	N	92					174
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2617	2	151	9	N	137	191	1			120
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2524	2	112	9	N	102	27	1			195
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2425	2	113	9	N	103	191	1			107
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					107

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

05	3596	#	1200	-0-	-2396	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2470	1263	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3748	1278	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1238	-0-	1238	4986	1238	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4986					Y	NO RPT					-0-

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					94
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					94
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					94
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					94
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-			80
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			80
07	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2267	2	19	9	N	17			97
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1831	2	11	9	N	10			107
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			107
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			107

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			8
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-			8
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			8
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-			8
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			8
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			8